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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4810	2	12	9	N	11					107
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	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2992	2	10	9	N	9					171
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
09	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-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
04	2400	#	1289	-0-	-1111	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	#	609	-0-	-21	-0-	595	2	14	9	N	13					186
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

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

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

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

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

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

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

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
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

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
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	65	3	33	9	N	30					90
05	93	#	86	-0-	-7	-0-	65	3	21	9	N	19					109
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					109
07	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					109
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					109

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
04	750	#	550	-0-	-200	-0-	550	3			N	-0-					-0-
05	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-
07	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
09	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	930	#	662	-0-	-268	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	682	#	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	1170	#	1163	-0-	-7	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1209	#	18	-0-	-1191	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1170	#	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTANA PROPERTIES LLC 101513
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	# NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			105
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1022				N	NO RPT			105
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	490				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
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	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-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
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1142	3	97	9	N	88	182	1			84
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					143

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
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		6	-0-	6	14	6	3			N	-0-					2
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

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
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
05	1116	#	1067	-0-	-49	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
06	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-
07	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
09	1080	#	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					-0-
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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 2001U RRCID -> 103078 COMPL. DATE 06/26/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4139 - 9487

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-570	-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			8
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	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			8

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

04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	22026	X	22026	-0-	-0-	-0-	11	1	21645	2	Y	336	395	1			121
							370	9									
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									

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
04	16530	X	7340	-0-	-9190	-0-	7339	2	1	9	Y	1	2	1			2
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

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
04	78960	X	4448	-0-	-74512	-0-	4448	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	86053	X	86053	-0-	-0-	-0-	78	1	85975	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	35284	X	35284	-0-	-0-	-0-	211	1	35072	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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-

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
04	85320	X	78067	-0-	-7253	-0-	70	1	77997	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	47460	X	2214	-0-	-45246	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	43230	X	85	-0-	-43145	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	22	1	11320	2	Y	145	181	1			204
							160	9									
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

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
04	29730	X	26306	-0-	-3424	-0-	26306	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39570	X	-0-	-0-	-39570	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22170	X	14703	-0-	-7467	-0-	14699	2	4	9	Y	4	10	1			2
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9986	3	8	9	Y	7					107
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	17590	-0-	-8150	-0-	17545	2	45	9	Y	41	23	1			72
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29070	X	2974	-0-	-26096	-0-	2974	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	32820	X	5408	-0-	-27412	-0-	1	1	5407	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	102930	X	31872	-0-	-71058	-0-	31837	2	35	9	Y	32					32
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

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
04	29520	X	10340	-0-	-19180	-0-	1	1	10339	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	52440	X	8695	-0-	-43745	-0-	8695	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	81	1	25812	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	51990	X	8333	-0-	-43657	-0-	1	1	8332	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	11850	X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30720	X	8587	-0-	-22133	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32490	X	25700	-0-	-6790	-0-	340	1	25360	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	42325	-0-	-8585	-0-	42325	2			Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32221	X	32221	-0-	-0-	-0-	20	1	32201	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	7	1	14018	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36480	X	20581	-0-	-15899	-0-	40	1	20538	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65820	X	51240	-0-	-14580	-0-	51240	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	13209	2	10	9	Y	9	12	1			5
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42810	X	12452	-0-	-30358	-0-	12452	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	42510	X	-0-	-0-	-42510	-0-					Y	-0-			-0-
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-

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

04	45270	X	27705	-0-	-17565	-0-	27705	2			Y	-0-			-0-
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-

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

04	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	357126					N	-0-			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10410	X	10390	-0-	-20	-0-	41	1	10349	2	Y	-0-					-0-
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21450	X	-0-	-0-	-21450	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52200	X	29008	-0-	-23192	-0-	29008	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35340	X	5379	-0-	-29961	-0-	1	1	5378	2	Y	-0-					-0-
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-

PALM UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 285292 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10868 - 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
04	33630	X	8260	-0-	-25370	-0-	8260	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17610	X	13189	-0-	-4421	-0-	13169	3	20	9	Y	18					433
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									

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
04	3570	X	270	-0-	-3300	-0-	2	1	246	2	Y	20	14	1			9
							22	9									
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									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	28500	X	16326	-0-	-12174	-0-	65	1	16261	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	22487	X	22487	-0-	-0-	-0-	97	1	22227	2	Y	148	192	1			56
							163	9									
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									

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

04	54990	X	46	-0-	-54944	-0-	1	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	36900	X	-0-	-0-	-36900	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	24570	X	21479	-0-	-3091	-0-	21377	2	102	9	Y	93	147	1			209
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									

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
04	9930	X	4618	-0-	-5312	-0-	4584	2	34	9	Y	31	43	1			84
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					Y	-0-					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	10361	2	28	9	Y	25	38	1			18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	595	1	16411	2	Y	128	11	1			131
							141	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	13292	-0-	-2818	-0-	13277	2	15	9	Y	14	8	1			15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	91	1	20749	2	Y	320	275	1			121
							352	9									
05	56246	X	56246	-0-	-0-	-0-	118	1	55693	2	Y	395	430	1			86
							435	9									
06	86186	X	86186	-0-	-0-	-0-	77	1	86109	2	Y	-0-	86	1			-0-
07	84551	X	84551	-0-	-0-	-0-	163	1	84302	2	Y	78	40	1			38
							86	9									
08	39724	X	39724	-0-	-0-	-0-	163	1	39557	2	Y	4	40	1			2
							4	9									
09	53297	X	53297	-0-	-0-	-0-	85	1	53210	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42210	X	18545	-0-	-23665	-0-	18387	2	158	9	Y	144	165	1			289
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

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
04	17580	X	17441	-0-	-139	-0-	17441	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	17260	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	27930	X	18462	-0-	-9468	-0-	18445	2	17	9	Y	15	46	1			9
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									

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
04	0	W	38899	-0-	38899	1039814	96	1	38803	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	10	1	20123	2	Y	66	113	1			24
							73	9									
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									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	10	1	20005	2	Y	22	50	1			8
							24	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	W	16024	-0-	16024	2917863	8	1	15942	2	Y	67	90	1			24
							74	9									
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									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	27139	X	27139	-0-	-0-	-0-	13	1	27061	2	Y	59	111	1			21
							65	9									
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									

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

04	77790	X	8522	-0-	-69268	-0-	80	1	8442	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	80100	X	1023	-0-	-79077	-0-	10	1	1013	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	87330	X	33407	-0-	-53923	-0-	16	1	33238	2	Y	139	127	1			50
							153	9									
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									

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
04	18060	X	12504	-0-	-5556	-0-	12468	2	36	9	Y	33	71	1			19
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									

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
04	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	16002	2	35	9	Y	32	16	1			35
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

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
04	32130	X	6326	-0-	-25804	-0-	6326	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	33570	X	4859	-0-	-28711	-0-	86	1	4660	2	Y	103	127	1			139
							113	9									
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									

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
04	39960	X	12403	-0-	-27557	-0-	89	1	12018	2	Y	269	381	1			111
							296	9									
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

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
04	63030	X	7084	-0-	-55946	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			Y	-0-					-0-
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									

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
04	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	104	1	23871	2	Y	118	181	1			45
							130	9									
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									

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
04	33076	X	33076	-0-	-0-	-0-	143	1	32768	2	Y	150	196	1			57
							165	9									
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									

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
04	39510	X	9808	-0-	-29702	-0-	24	1	9732	2	Y	47	63	1			20
							52	9									
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									

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
04	78330	X	17949	-0-	-60381	-0-	17949	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	20	1			5
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	51510	X	48476	-0-	-3034	-0-	48378	2	98	9	N	89					697
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

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

04	50850	X	118	-0-	-50732	-0-	1	1	117	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	36360	X	4009	-0-	-32351	-0-	10	1	3999	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	63030	X	27516	-0-	-35514	-0-	27516	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	43920	X	29303	-0-	-14617	-0-	29186	2	117	9	Y	106	115	1			46
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-

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
04	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	16010	2	163	9	Y	148	57	1			160
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

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
04	99000	X	81019	-0-	-17981	-0-	939	1	80080	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	W	3698	-0-	3698	297823	3670	2	28	9	Y	25	87	1			18
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59340	X	5591	-0-	-53749	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
IROQUOIS STATE UNIT WELL #: 102CH RRCID -> 286982 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 12556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	59820	X	2207	-0-	-57613	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	65190	X	38393	-0-	-26797	-0-	89	1	38304	2	Y	-0-					-0-
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-

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

04	83280	X	5763	-0-	-77517	-0-	5763	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	101520	X	5569	-0-	-95951	-0-	5569	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	47580	X	40754	-0-	-6826	-0-	40476	2	278	9	Y	253	275	1			145
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

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

04	78030	X	-0-	-0-	-78030	-0-					Y	-0-					-0-
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OAK STATE UNIT WELL #: 201BH RRCID -> 287016 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 13350 PERF.14595 - 19217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62790	X	7364	-0-	-55426	-0-	7364	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71610	X	8528	-0-	-63082	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30180	X	2566	-0-	-27614	-0-	6	1	2560	2	Y	-0-					-0-
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40320	X	888	-0-	-39432	-0-	2	1	886	2	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35070	X	4174	-0-	-30896	-0-	10	1	4164	2	Y	-0-					-0-
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-

FOX STATE UNIT WELL #: 107AH RRCID -> 287063 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11215 - 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
04	33210	X	3483	-0-	-29727	-0-	9	1	3474	2	Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHOCTAW STATE WELL #: 103AH RRCID -> 287074 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11032 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30270	X	3403	-0-	-26867	-0-	9	1	3394	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970	X	7762	-0-	-19208	-0-	46	1	7715	2	N	-0-					-0-
							1	4									
05	27869	X	21725	-0-	-6144	-0-	104	1	21607	2	N	-0-					-0-
							14	4									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21180	X	1274	-0-	-19906	-0-	6	1	1268	2	Y	-0-					-0-
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	1	5506	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26700	X	4789	-0-	-21911	-0-	12	1	4777	2	Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	71	1	8378	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	25599	-0-	-321	-0-	95	1	25445	2	Y	54	108	1			88
							59	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27090	X	5538	-0-	-21552	-0-	21	1	5517	2	Y	-0-					24
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20100	X	12792	-0-	-7308	-0-	12719	2	73	9	Y	66	95	1			87
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									

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
04	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	98	1	7506	2	Y	328	178	1			426
							361	9									
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									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LONGS PEAK STATE UNIT WELL #: 101AH RRCID -> 287300 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10380 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24613	X	24613	-0-	-0-	-0-	24505	2	108	9	Y	98	35	1			119
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47760	X	7372	-0-	-40388	-0-	7361	2	11	9	Y	10	26	1			4
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26610	X	20645	-0-	-5965	-0-	20604	2	41	9	Y	37	82	1			21
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33000	X	9433	-0-	-23567	-0-	56	1	9376	2	N	-0-					-0-
							1	4									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	38241	-0-	38241	1066479	1	1	38165	2	Y	68	141	1			49
							75	9									
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

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

04	0	W	14766	-0-	14766	552714	1	1	14755	2	Y	9	50	1			7
							10	9									
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									

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ALTA WELL #: 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	46530	X	15009	-0-	-31521	-0-	66 13	1 9	14930	2	Y	12	22	1			5
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 102BH RRCID -> 287907 COMPL. DATE 12/25/2018 TOTAL DEPTH 2476 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	32730	X	2275	-0-	-30455	-0-	1	1	2262	2	Y	11	18	1			8
							12	9									
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									

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

04	32250	X	27815	-0-	-4435	-0-	1	1	27225	2	Y	535	239	1			385
							589	9									
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

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

04	540	N	258	-0-	-282	-0-	256	2	2	9	N	2					124
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

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

04	29241	X	29241	-0-	-0-	-0-	1	1	29187	2	Y	48	74	1			17
							53	9									
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	1	1	18613	2	Y	30	63	1			11
							33	9									
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

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	1	1	17036	2	Y	62	79	1			22
							68	9									
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

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

04	33180	X	31480	-0-	-1700	-0-	31480	2			N	-0-					330
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLACKFOOT STATE UNIT WELL #: 213BH RRCID -> 287934 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11558 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42810	X	17924	-0-	-24886	-0-	1 100	1 9	17823	2	Y	91	112	1			33
05	42904	X	42585	-0-	-319	-0-	2 248	1 9	42335	2	Y	225	189	1			69
06	41580	X	39956	-0-	-1624	-0-	39799	2	157	9	Y	143	180	1			32
07	42966	X	37790	-0-	-5176	-0-	1 131	1 9	37658	2	Y	119	114	1			37
08	42966	X	12186	-0-	-30780	-0-	1 43	1 9	12142	2	Y	39	61	1			15
09	41220	X	24344	-0-	-16876	-0-	24109	2	235	9	Y	214	127	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28410	X	11741	-0-	-16669	-0-	1	1	11740	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	45365	X	45365	-0-	-0-	-0-	44989	2	376	9	Y	342	331	1			196
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

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

04	63090	X	15820	-0-	-47270	-0-	15781	2	39	9	Y	35	66	1			20
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

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

04	67050	X	56530	-0-	-10520	-0-	109	1	56241	2	Y	164	138	1			62
							180	9									
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									

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	25920	X	20665	-0-	-5255	-0-	198	1	20467	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	51360	X	3907	-0-	-47453	-0-	16	1	3891	2	Y	-0-					224
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

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
04	50400	X	6558	-0-	-43842	-0-	25	1	6533	2	Y	-0-					4
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

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
04	6690	X	601	-0-	-6089	-0-	503	2	98	9	Y	89	161	1			52
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9378	2	223	9	Y	203	277	1			117
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									

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
04	71130	X	1952	-0-	-69178	-0-	18	1	1934	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	65040	X	56433	-0-	-8607	-0-	55954	2	479	9	Y	435	417	1			165
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17130	X	-0-	-0-	-17130	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	34290	X	-0-	-0-	-34290	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHEROKEE STATE WELL #: 204BH RRCID -> 288487 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11548 - 16273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39000	X	33242	-0-	-5758	-0-	33100	2	142	9	Y	129	128	1			49
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

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

04	0	W	32092	-0-	32092	1035688	32092	2			Y	-0-					-0-
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-

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40080	X	24971	-0-	-15109	-0-	24888	2	83	9	Y	75	123	1			43
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	31140	X	28528	-0-	-2612	-0-	28420	2	108	9	Y	98	110	1			37
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

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
04	82260	X	6359	-0-	-75901	-0-	6359	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	55590	X	38434	-0-	-17156	-0-	38434	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 102AH RRCID -> 288693 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10026 PERF.10262 - 14735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30150	X	28347	-0-	-1803	-0-	104	1	28186	2	Y	52	98	1			75
							57	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26400	X	11477	-0-	-14923	-0-	11322	2	155	9	Y	141	138	1			222
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41010	X	25206	-0-	-15804	-0-	25020	2	186	9	Y	169	188	1			74
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35490	X	-0-	-0-	-35490	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44340	X	24855	-0-	-19485	-0-	24838	2	17	9	Y	15	19	1			7
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52650	X	18896	-0-	-33754	-0-	18896	2			Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61020	X	26413	-0-	-34607	-0-	26413	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	41970	X	6941	-0-	-35029	-0-	6941	2			Y	-0-	19	1			-0-
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-

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
04	87840	X	87533	-0-	-307	-0-	87525	2	8	9	Y	7	49	1			44
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

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
04	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	992	2	15	9	Y	14	17	1			24
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

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
04	72720	X	58539	-0-	-14181	-0-	58539	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	59790	X	54944	-0-	-4846	-0-	54435	2	509	9	Y	463	432	1			167
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39540	X	31509	-0-	-8031	-0-	31441	2	68	9	Y	62	66	1			27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50490	X	15062	-0-	-35428	-0-	15014	2	48	9	Y	44	66	1			16
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43110	X	27947	-0-	-15163	-0-	27760	2	187	9	Y	170	178	1			74
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46080	X	19577	-0-	-26503	-0-	19529	2	48	9	Y	44	57	1			19
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96240	X	-0-	-0-	-96240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56970	X	33955	-0-	-23015	-0-	33955	2			Y	-0-	3	1			-0-
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

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
04	46080	X	43453	-0-	-2627	-0-	255	1	43198	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41250	X	12602	-0-	-28648	-0-	12602	2			Y	-0-	17	1			-0-
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

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
04	180480	X	31908	-0-	-148572	-0-	31908	3			N	-0-					1
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

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
04	58110	X	25397	-0-	-32713	-0-	49	1	25192	2	N	142	192	1			54
							156	9									
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									

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
04	61440	X	288	-0-	-61152	-0-	1	1	287	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	68460	X	330	-0-	-68130	-0-	1	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	320940	X	132978	-0-	-187962	-0-	132934	3	44	9	N	40					228
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

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 206AH RRCID -> 291583 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11630 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48390	X	11507	-0-	-36883	-0-	22 84	1 9	11401	2	Y	76	157	1			29
05	48267	X	43197	-0-	-5070	-0-	55 343	1 9	42799	2	Y	312	273	1			68
06	48791	X	48791	-0-	-0-	-0-	37 201	1 9	48553	2	Y	183	185	1			66
07	47802	X	35943	-0-	-11859	-0-	52 180	1 9	35711	2	Y	164	150	1			80
08	47802	X	12563	-0-	-35239	-0-	32 54	1 9	12477	2	Y	49	107	1			22
09	48780	X	17011	-0-	-31769	-0-	20 164	1 9	16827	2	Y	149	102	1			69

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	355260 X	-0-	-0-	-355260	-0-					Y	51	41	1			82
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

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMBLER (DELAWARE 4335) //CONT.// 02285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JBR-FINLEY WELLS, LLC //CONT.// 427395
LANGFORD ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201266 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 4310 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	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 "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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					146
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3611	-0-	611	865	3611	3			Y	-0-					90
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

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

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

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

*12	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					90
*01	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	10789	3			N	-0-					90
*02	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	10423	3			N	-0-					90
*03	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	10296	3			N	-0-					90
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	885	2	108	9	N	98	179	1			77
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
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

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
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	4606	3	594	9	N	540	542	1			250
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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					165
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

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

04	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	21738	2	436	9	Y	396	529	1			653
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

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

04	34544	X	34544	-0-	-0-	-0-	33795	2	749	9	Y	681	552	1			913
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	1	3	333	9	Y	303	176	1			342
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

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

04	2621	R	305	-0-	-2316	-0-	278	1	27	3	N	-0-					-0-
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-

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

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

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

04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	22	3	20	9	Y	18	24	1			5
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

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

04	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1952	3	19	9	Y	17	31	1			14
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

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

04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	537	3	58	9	Y	53	96	1			41
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

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

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	98	3	68	9	Y	62	100	1			37
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

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

04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	837	3	40	9	Y	36	65	1			27
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

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					28
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	650	3			N	-0-					153
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

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
04	750	#	450	-0-	-300	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
WOLFPUP WELL #: 7851 RRCID -> 297264 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7130 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	DELQ PR		74	-0-	74	74	4	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

04	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					165
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

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	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

04	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3654	3	131	9	N	119	197	1			229
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

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

04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2431	3	8	9	N	7					33
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

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

04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	972	3	13	9	N	12					32
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

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL AND GAS, LLC 593667
GOLLADAY WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					244
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
09	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
04	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	2507	3	6	9	N	5	181	1			144
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

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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					143
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					367
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

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
04	2550	X	2390	-0-	-160	-0-	30	1	2360	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	2310					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
04	1920	X	1472	-0-	-448	-0-	1472	2			N	-0-					46
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

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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					132
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					74
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

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, TATE 79 WELL #: 1H RRCID -> 185255 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13078 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					101
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

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

04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					119
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

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

04	2730	X	1230	-0-	-1500	-0-	1230	3			N	-0-					40
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

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

04	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	14281	3			N	-0-					117
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

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

04	1680	N	1035	-0-	-645	-0-	1010	3	25	9	N	23					387
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	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					535

BELDING (YATES) 06853 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
TWINS OIL CO. 875023
PERRY, PAULINE WELL #: 1 RRCID -> 019613 COMPL. DATE 09/14/1960 TOTAL DEPTH 2704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		20					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					122
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					122
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					137
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					137

BIG SALUTE, N. (CANYON) //CONT.// 08027 444 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
09	14B	DENY	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	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

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
06	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

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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

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

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
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

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-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
*03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	77	5			228
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

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 17392 PERF.13246 - 13564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.	-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

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

04	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			Y	-0-					37
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

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

04	5160 X	2448	-0-	-2712	-0-	2448	2			Y	-0-					25
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

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

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

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

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

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

04	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3		Y	-0-			-0-
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-

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

04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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
04	6300	X	6188	-0-	-112	-0-	6188	3			Y	-0-					5
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

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
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	3010	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	27924	2			Y	-0-					181
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

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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					5
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

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

PYOTE GAS UNIT NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 147248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12615 PERF.12081 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	7457	-0-	-43	-0-	7457	2			Y	-0-					70
05	7254	X	2052	-0-	-5202	-0-	2052	2			Y	-0-					70
06	5490	X	2522	-0-	-2968	-0-	2522	2			Y	-0-					70
07	7719	X	7011	-0-	-708	-0-	7011	2			Y	-0-					70
08	6913	X	3673	-0-	-3240	-0-	3673	2			Y	-0-					70
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	-0-					70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	3			Y	-0-					144
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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CAMPBELL ESTATE ETAL WELL #: 4U RRCID -> 201829 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 15932 PERF.12895 - 15887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	5669	-0-	-6871	-0-	5669	3			Y	-0-					40
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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					140
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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	1099	-0-	-7901	-0-	1099	3			Y	-0-					54
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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	2			Y	-0-					32
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	9866	2			N	-0-					266
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

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8343	3			Y	-0-					6
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3600	X	3200	-0-	-400	-0-	3200	2			Y	-0-					27
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

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

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

CAMPBELL ESTATE, ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 054039 COMPL. DATE 11/25/1972 TOTAL DEPTH 16800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	7654	-0-	-2906	-0-	7654	2			Y	-0-					155
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

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
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			Y	-0-					299
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					81
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

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
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					73
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-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13838	X	13838	-0-	-0-	-0-	13838	3			Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	10414	3			Y	-0-					4
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

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
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	3			Y	-0-					48
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

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
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					4
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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PYOTE GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 250696 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13800 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-

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

04	3210	X	1182	-0-	-2028	-0-	1182	3			N	-0-					69
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

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

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	900	N	734	-0-	-166	-0-	734	3			Y	-0-					1
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

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 2 RRCID -> 164181 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13771 - 14025

04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					156
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	40	-0-	-2690	-0-	40	3			Y	-0-					28
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2880	X	1	-0-	-2879	-0-	1	3			Y	-0-					15
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					25
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	332	-0-	-3778	-0-	332	3			Y	-0-					33
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	742	-0-	-2828	-0-	742	3			Y	-0-					3
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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	4500	X	2566	-0-	-1934	-0-	2566	3			Y	-0-					9
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

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
04	4350	X	1120	-0-	-3230	-0-	1120	3			Y	-0-					3
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					119
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

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
04	4860	X	1135	-0-	-3725	-0-	1135	3			Y	-0-					9
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

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
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					8
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

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
04	1440	X	1	-0-	-1439	-0-	1	3			Y	-0-					8
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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	5670	X	5258	-0-	-412	-0-	5258	3			Y	-0-					8
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

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

04	2910	X	194	-0-	-2716	-0-	194	3			Y	-0-					6
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

PYOTE GAS UNIT 7 WELL #: 3H RRCID -> 189155 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13778 - 17625

04	9690	X	316	-0-	-9374	-0-	316	3			Y	-0-					19
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

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

04	2250	X	303	-0-	-1947	-0-	303	3			Y	-0-					25
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

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

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

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

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					28
09	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 896 RRCID -> 035665 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5857 - 5880

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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	543	2	52	9	Y	47	45	1			10
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11040	X	9244	-0-	-1796	-0-	9149	2	95	9	Y	86	86	0			5
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3990	X	1715	-0-	-2275	-0-	1707	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
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

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
04	6030	X	3244	-0-	-2786	-0-	3243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
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-

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
04	11130	X	8314	-0-	-2816	-0-	8282	2	32	9	Y	29	27	0			2
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
04	4890	X	2942	-0-	-1948	-0-	2934	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

04	10170	X	7353	-0-	-2817	-0-	7339	2	14	9	Y	13	13	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: X 2 RRCID -> 240433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865

04	49110	X	25237	-0-	-23873	-0-	25015	2	222	9	Y	202	204	0			12
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

04	2610	X	1969	-0-	-641	-0-	1949	2	20	9	Y	18	19	0			61
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 16A RRCID -> 279499 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016

04	3150	X	2670	-0-	-480	-0-	2662	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508

04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7729	2	57	9	Y	52	53	0			3
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717

04	18930	X	15122	-0-	-3808	-0-	15001	2	121	9	Y	110	119	0			6
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 3K RRCID -> 279503 COMPL. DATE 05/29/1973 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1867	2	24	9	Y	22	22	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	3204	-0-	-1416	-0-	3186	2	18	9	Y	16	16	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 5 RRCID -> 279531 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1362	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 5K RRCID -> 279532 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44460	X	25285	-0-	-19175	-0-	25196	2	89	9	Y	81	83	0			5
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25770	X	20690	-0-	-5080	-0-	20533	2	157	9	Y	143	138	0			8
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

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
04	960	N	623	-0-	-337	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 15A RRCID -> 279560 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8278 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4110	X	3108	-0-	-1002	-0-	3089	2	19	9	Y	17	17	0			1
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-

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 4K RRCID -> 279572 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8375 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26790	X	22074	-0-	-4716	-0-	22056	2	18	9	Y	16	18	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 16 RRCID -> 279626 COMPL. DATE 12/27/1983 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8107 - 9044

04	4440	X	2464	-0-	-1976	-0-	2445	2	19	9	Y	17	16	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

04	7020	X	3958	-0-	-3062	-0-	3939	2	19	9	Y	17	17	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

04	5520	X	4311	-0-	-1209	-0-	4299	2	12	9	Y	11	10	0			1
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

04	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	1022	2	12	9	Y	11	11	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

04	17430	X	12224	-0-	-5206	-0-	12187	2	37	9	Y	34	34	0			2
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7020	X	4200	-0-	-2820	-0-	4183	2	17	9	Y	15	15	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7080	X	5135	-0-	-1945	-0-	5121	2	14	9	Y	13	13	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 11 RRCID -> 279854 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 8401 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020	X	1602	-0-	-2418	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 12 RRCID -> 282456 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8360 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	139	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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
04	5880	X	4908	-0-	-972	-0-	4896	2	12	9	Y	11	10	0			1
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

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
04	7800	X	6373	-0-	-1427	-0-	6353	2	20	9	Y	18	17	0			1
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	2796	N	2589	-0-	-207	-0-	2477	2	112	9	Y	102	102	0			6
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: J 7 RRCID -> 287136 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8434 - 8942

04	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	31978	2	41	9	Y	37	37	0			2
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: B 1R RRCID -> 287217 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8376 - 8867

04	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 11 RRCID -> 288878 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8166 - 9095

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

04	3630	X	2101	-0-	-1529	-0-	2093	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 7AL RRCID -> 295286 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8551 - 8992

04	10500	X	8356	-0-	-2144	-0-	8298	2	58	9	Y	53	53	0			3
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 295381 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8770

04	5850	X	3229	-0-	-2621	-0-	3190	2	39	9	Y	35	35	0			2
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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	15570	X	10895	-0-	-4675	-0-	10873	2	22	9	Y	20	21	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 295629 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7985 - 8020

04	3930	X	2795	-0-	-1135	-0-	2773	2	22	9	Y	20	20	0			1
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

BLOCK 31 UNIT WELL #: K 7 RRCID -> 295710 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8106 - 8936

04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2715	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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

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

04	1740	N	1551	-0-	-189	-0-	1544	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
UNIVERSITY "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
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	201	2	32	9	Y	29	31	1			5
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									

UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
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

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	13	2	32	9	Y	29	31	1			5
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

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
06	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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG15 RRCID -> 165879 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928

04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: GG16 RRCID -> 165880 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 173575 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2966 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1920	N	1708	-0-	-212	-0-	1706	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		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 #: 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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 5 RRCID -> 204148 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 2955 - 2963

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -B- WELL #: 8 RRCID -> 228212 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

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
04	360	N	306	-0-	-54	-0-	20	1	279	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
09	300	N	206	-0-	-94	-0-	12	1	189	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					21
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

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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					30
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

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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1380	X	631	-0-	-749	-0-	617	3	14	5	Y	-0-					80
05	1550	N	660	-0-	-890	-0-	639	3	21	5	Y	-0-					80
06	1170	N	648	-0-	-522	-0-	629	3	19	5	Y	-0-					80
07	651	N	309	-0-	-342	-0-	303	3	6	5	Y	-0-					80
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	974	3	2	5	Y	-0-					80
09	660	N	262	-0-	-398	-0-	262	3			Y	-0-					80

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1333	3	30	5	Y	-0-					53
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1290	3	41	5	Y	-0-					53
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1251	3	38	5	Y	-0-					53
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	544	3	10	5	Y	-0-					53
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	840	3	2	5	Y	-0-					53
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					53

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					126
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	750	N	405	-0-	-345	-0-	405	3				Y	-0-					-0-
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-

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

04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	572	2	12	9	Y	11					24
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					43
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

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					54
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

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAST MILE PRODUCTION, LLC //CONT.// 102051
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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					67
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

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2024

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2024

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2024

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2024

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

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

SCHARBAUER JR WELL #: 12SW RRCID -> 290202 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 12180 PERF. N/A

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

SCHARBAUER JR WELL #: RRCID -> 290237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	974	3	40	9	N	36					194
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

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	481	-0-	-1679	-0-	457	3	24	9	N	22					289
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

TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12366 - 15655

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1800	N	369	-0-	-1431	-0-	355	3	14	9	N	13					173
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									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	26868	X	26868	-0-	-0-	-0-	26727	2	141	9	N	128					539
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	NO RPT	-0-	-16620	-0-					N	NO RPT					550

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	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
04	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	3020	3			N	-0-					183
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

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
04	5190	X	3996	-0-	-1194	-0-	3996	3			N	-0-					29
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

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
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	4			N	-0-					-0-
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-

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2024 - WELL PLUGGED 04/02/24

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	471					N	-0-					-0-
09		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

04	810	N	62	-0-	-748	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
09	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

04	2820	X	2435	-0-	-385	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	5880	X	5246	-0-	-634	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
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-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
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-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
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-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
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-

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

04	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	1770	X	1397	-0-	-373	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
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-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
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-

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		369	-0-	369	1027	369	2			N	-0-					-0-
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-

GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	X	2596	-0-	-44	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
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-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34425	X	34425	-0-	-0-	-0-	33729	3	696	4	Y	-0-	5	0			-0-
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	776	-0-	-33664	-0-	480	3	296	9	Y	269	269	0			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
09	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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
APV MCCAMEY LLC 028617
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

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

ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
MCENTIRE 33 WELL #: 3 RRCID -> 142963 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7378 - 7916

04	DLQ G-10	25	-0-	25	25	24	2	1	9	Y	1					25
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

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

04	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	2			Y	-0-					13
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

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

04	DLQ G-10	473	-0-	473	473	473	2			Y	-0-					12
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

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

04	DLQ G-10	410	-0-	410	410	409	2	1	9	Y	1					5
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

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

04	DLQ G-10	15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1					32
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
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
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					17
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

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
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					25
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ G-10		19	-0-	19	19	18	3	1	9	Y	1					22
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

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					2
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

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	417	2	3	9	N	3					64
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

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	617	2	19	9	N	17					59
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

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

04	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					82
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

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
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-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	193	2	6	9	N	5					35
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

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	553	2	17	9	N	15					53
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 6 RRCID -> 271927 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7324 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	699	R	699	-0-	-0-	-0-	691	2	8	9	N	7					72
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

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

04	570	#	568	-0-	-2	-0-	568	2			N	-0-					29
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

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

04	300	#	262	-0-	-38	-0-	260	2	2	9	N	2					25
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

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

04	930	#	624	-0-	-306	-0-	604	2	20	9	N	18					78
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

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

04	150	#	68	-0-	-82	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

04	180	#	56	-0-	-124	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	300	-0-	-120	-0-	300	3			Y	-0-	2	1			1
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

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	285	R	285	-0-	-0-	-0-	278	3	7	9	Y	6	44	1			17
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

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

04	270	#	109	-0-	-161	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

04	420	#	101	-0-	-319	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

04	180	#	41	-0-	-139	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2024

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

04	150	#	49	-0-	-101	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
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

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	#	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

04	330	#	142	-0-	-188	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240	#	135	-0-	-105	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

04	210	#	79	-0-	-131	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
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-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

04	120	#	64	-0-	-56	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

04	450	#	72	-0-	-378	-0-	72	3			Y	-0-					15
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

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
04	90	#	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
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-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

04	300	#	152	-0-	-148	-0-	152	3			Y	-0-					22
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

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

04	210	#	118	-0-	-92	-0-	118	3			N	-0-					38
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

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	360	#	194	-0-	-166	-0-	186	3	8	9	Y	7	43	1			17
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

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

04	180	#	102	-0-	-78	-0-	95	3	7	9	Y	6					32
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

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

04	330	#	116	-0-	-214	-0-	115	3	1	9	Y	1	4	1			2
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 7406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	90	-0-	-120	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	231	-0-	-219	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#	71	-0-	-109	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	#	360	-0-	-150	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	43	-0-	-77	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	197	R	197	-0-	-0-	-0-	154	3	43	9	Y	39					94
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	390	#	253	-0-	-137	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

04	570	#	249	-0-	-321	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

04	210	#	80	-0-	-130	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
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-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 132401 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7265

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

04	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					65
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

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

04	120	#	40	-0-	-80	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

04	330	#	112	-0-	-218	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	73	-0-	-137	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	213	-0-	-117	-0-	213	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, FRANK 16 WELL #: 3 RRCID -> 136972 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8050 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	72	-0-	-648	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	#	204	-0-	-396	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
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-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
04	300	#	119	-0-	-181	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

04	330	#	124	-0-	-206	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

04	390	#	271	-0-	-119	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

04	180	#	61	-0-	-119	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

04	210	#	77	-0-	-133	-0-	77	3			Y	-0-	2	1			1
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	390	#	148	-0-	-242	-0-	12	1	136	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	450	#	251	-0-	-199	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	330	#	114	-0-	-216	-0-	12 7	1 9	95	3	Y	6	9	0			-0-
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-

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
04	90	#	43	-0-	-47	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	68	-0-	-142	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	#	268	-0-	-542	-0-	30	1	238	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	#	182	-0-	-298	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	510	#	178	-0-	-332	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	62	-0-	-88	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	330	#	231	-0-	-99	-0-	17	1	195	3	Y	17	11	0			9
							19	9									
05	710	R	710	-0-	-0-	-0-	50	1	640	3	Y	18	22	0			5
							20	9									
06	793	R	793	-0-	-0-	-0-	59	1	719	3	Y	14	15	0			4
							15	9									
07	452	R	452	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	Y	14	14	0			4
							15	9									
08	371	R	371	-0-	-0-	-0-	28	1	330	3	Y	12	11	0			5
							13	9									
*09	367	R	367	-0-	-0-	-0-	26	1	337	3	Y	4	8	0			1
							4	9									

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	420	#	145	-0-	-275	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	330	#	97	-0-	-233	-0-	11	1	85	3	Y	1					4
							1	9									
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

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

04	270	#	92	-0-	-178	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240	#	82	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
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-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

04	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
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-

RT FOSTER 18 WELL #: RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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
04	330	#	204	-0-	-126	-0-	203	3	1	9	Y	1					6
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

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

04	270	#	123	-0-	-147	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

04	90	#	30	-0-	-60	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
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

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

04	120	#	49	-0-	-71	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	480	#	293	-0-	-187	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	120	#	26	-0-	-94	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	390	#	143	-0-	-247	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

04	60	#	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

04	150	#	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

04	450	#	172	-0-	-278	-0-	172	3			Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	270	#	64	-0-	-206	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

04	600	#	162	-0-	-438	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
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									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

04	3277	R	308	-0-	-2969	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	#	82	-0-	-128	-0-	81	3	1	9	Y	1					6
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

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	88	-0-	-122	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	33	-0-	-57	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	99	-0-	-81	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					1
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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	#	195	-0-	-135	-0-	9	1	178	2	Y	5	5	1			-0-
							2	4	6	9							
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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									

GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 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
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 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
04	180	#	74	-0-	-106	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 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
04	240	#	114	-0-	-126	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	151	-0-	-89	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
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									

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
04	450	#	292	-0-	-158	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
							81	4									
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									

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
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
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									

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
04	330	#	226	-0-	-104	-0-	7	1	146	2	Y	12	11	1			3
							60	4	13	9							
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							

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
04	390	#	250	-0-	-140	-0-	8	1	173	2	Y	-0-					-0-
							69	4									
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									

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	90	#	45	-0-	-45	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

04	120	#	49	-0-	-71	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

04	60	#	55	-0-	-5	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

04	150	#	87	-0-	-63	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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-

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
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

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
04	120	#	53	-0-	-67	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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-

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
04	180	#	86	-0-	-94	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
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-

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
04	150	#	76	-0-	-74	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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-

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
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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-

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
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
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-

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
04	240	#	140	-0-	-100	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							28	4									
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-

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
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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-

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
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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-

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
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

04	240	#	232	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	16	13	1			4
							67	4	18	9							
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

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

04	450	#	138	-0-	-312	-0-	13	1	125	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

04	570	#	408	-0-	-162	-0-	27	1	359	2	Y	2	3	1			-0-
							20	4	2	9							
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							

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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	380	3	4	9	Y	4					19
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

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	190	-0-	-230	-0-	183	3	7	9	Y	6					32
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

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	82	-0-	-68	-0-	6 17	1 9	59	3	Y	15	20	0			-0-
05	188	R	188	-0-	-0-	-0-	13 29	1 9	146	3	Y	26	21	0			5
06	173	R	173	-0-	-0-	-0-	13 20	1 9	140	3	Y	18	20	0			3
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	14 24	1 9	151	3	Y	22	20	0			5
08	159	R	159	-0-	-0-	-0-	12 17	1 9	130	3	Y	15	15	0			5
09	164	R	164	-0-	-0-	-0-	11 19	1 9	134	3	Y	17	18	0			4

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

04	360	#	110	-0-	-250	-0-	10	1	100	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

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
04	390	#	228	-0-	-162	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

04	300	#	163	-0-	-137	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

04	570	#	463	-0-	-107	-0-	30	1	403	2	Y	11	14	1			-0-
							18	4	12	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	552	-0-	-318	-0-	36	1	483	2	Y	5	7	1			-0-
							27	4	6	9							
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							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	93	-0-	-57	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	266	-0-	-184	-0-	12	1	251	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	#	206	-0-	-184	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	182	-0-	-88	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	199	-0-	-71	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	150	-0-	-60	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
04	120	#	75	-0-	-45	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	990	#	375	-0-	-615	-0-	42	1	333	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	#	72	-0-	-138	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	#	91	-0-	-149	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	450	#	160	-0-	-290	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	#	215	-0-	-85	-0-	14	1	194	2	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

04	60	#	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

04	240	#	106	-0-	-134	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							20	4									
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									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	270	#	238	-0-	-32	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
							76	4									
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									

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
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
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									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	338	R	338	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	Y	63	51	1			15
							84	4	69	9							
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							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "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
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
04	570	#	187	-0-	-383	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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
04	270	#	178	-0-	-92	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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									

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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. GAS	(I) 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	150	#	116	-0-		-34	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
								5	4									
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									

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	90	#	59	-0-		-31	-0-	4	1	53	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
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									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 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
04	90	#	21	-0-		-69	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 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
04	240	#	170	-0-		-70	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 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
04	270	#	108	-0-		-162	-0-	8	1	78	3	Y	20	13	0			10
								22	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	60	#	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	7	#	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	390	#	134	-0-	-256	-0-	13	1	121	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	330	#	150	-0-	-180	-0-	14	1	116	3	Y	18	12	0			9
							20	9									
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-

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

04	120	#	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

04	330	#	131	-0-	-199	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	240	#	82	-0-	-158	-0-	6	1	76	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

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

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

04	60	#	36	-0-	-24	-0-	1 12	1 4	23	2	Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

04	120	#	76	-0-	-44	-0-	2 25	1 4	49	2	Y	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5 2	1 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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

04	180	#	121	-0-	-59	-0-	4 40	1 4	77	2	Y	-0-					-0-
05	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8 4	1 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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	#	137	-0-	-163	-0-	10	1	120	3	Y	6	4	0			3
							7	9									
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									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	450	#	301	-0-	-149	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

04	480	#	226	-0-	-254	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			-0-
							5	4	1	9							
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							

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

04	300 #	205	-0-	-95	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
						3	4									
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									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

04	180 #	134	-0-	-46	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
						2	4									
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									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

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

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	300	#	207	-0-	-93	-0-	204	3	3	9	Y	3					13
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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

04	30	#	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
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-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	270	#	166	-0-	-104	-0-	163	3	3	9	Y	3					13
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

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	209	R	209	-0-	-0-	-0-	17 13	1 9	179	3	Y	12	8	0			4
06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	27 14	1 9	298	3	Y	13	15	0			2
07	367	R	367	-0-	-0-	-0-	29 18	1 9	320	3	Y	16	15	0			3
08	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26 13	1 9	276	3	Y	12	11	0			4
09	321	R	321	-0-	-0-	-0-	24 13	1 9	284	3	Y	12	13	0			3

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	210	#	122	-0-	-88	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
05	217	#	204	-0-	-13	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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-

STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

04	270	#	156	-0-	-114	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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	315	R	315	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

04	270	#	161	-0-	-109	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	370	R	370	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	313	R	313	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	361	R	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	209	-0-	-61	-0-	10	1	194	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 #: 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
04	270	#	150	-0-	-120	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
04	930	#	603	-0-	-327	-0-	39	1	545	2	Y	6	8	1			-0-
							12	4	7	9							
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							

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
04	480	#	256	-0-	-224	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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									

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
04	450	#	221	-0-	-229	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	116	-0-	-94	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 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
04	150	#	118	-0-	-32	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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-

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	#	76	-0-	-44	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
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									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#	47	-0-	-43	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

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. (I) GAS 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	210	#	119	-0-	-91	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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-

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	147	-0-	-183	-0-	11	1	136	3	Y	-0-					-0-
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									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	9	8	1			1
							10	9									
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									

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					13
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

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
04	120	#	71	-0-	-49	-0-	68	3	3	9	Y	3					13
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

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
04	420	#	187	-0-	-233	-0-	183	3	4	9	Y	4					25
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

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
04	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	120	#	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					25
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

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
04	150	#	98	-0-	-52	-0-	95	3	3	9	Y	3					50
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

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
04	270	#	176	-0-	-94	-0-	176	3			Y	-0-					57
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

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	660	#	408	-0-	-252	-0-	407	3	1	9	Y	1					4
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-

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	240	#	170	-0-	-70	-0-	163	3	7	9	Y	6					27
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

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

04	240	#	162	-0-	-78	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
							45	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
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-

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
04	60	#	41	-0-	-19	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	#	64	-0-	-26	-0-	2	1	33	2	Y	7	6	1			1
							21	4	8	9							
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							

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
04	870	#	310	-0-	-560	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

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
04	210	#	154	-0-	-56	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	136	-0-	-74	-0-	136	3			Y	-0-					5
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

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	178	-0-	-92	-0-	177	3	1	9	Y	1					9
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

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	271	-0-	-119	-0-	269	3	2	9	Y	2					23
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

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	84	-0-	-186	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
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-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	#	70	-0-	-140	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

04	360	#	152	-0-	-208	-0-	17	1	135	3	Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

04	270	#	190	-0-	-80	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
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-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

04	210	#	99	-0-	-111	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	510	#	208	-0-	-302	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	359	-0-	-31	-0-	22	1	279	2	Y	26	32	1			1
							29	4	29	9							
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									

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

04	240	#	52	-0-	-188	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
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-

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 8226

04	870	#	213	-0-	-657	-0-	20	1	157	3	Y	33	47	0			-0-
							36	9									
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									

GLASS WELL #: 2024 RRCID -> 176989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7743 - 8251

04	660	#	237	-0-	-423	-0-	25	1	198	3	Y	13	16	0			2
							14	9									
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									

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

04	360	#	129	-0-	-231	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	#	89	-0-	-121	-0-	10 4	1 9	75	3	Y	4	6	0			-0-
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-

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
04	300	#	116	-0-	-184	-0-	13 2	1 9	101	3	Y	2	3	0			-0-
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-

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
04	240	#	105	-0-	-135	-0-	8	1	97	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	270	#	96	-0-	-174	-0-	10 1	1 9	85	3	Y	1					2
05	372	#	144	-0-	-228	-0-	17 3	1 9	124	3	Y	3					5
06	360	#	225	-0-	-135	-0-	24 2	1 9	199	3	Y	2					7
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	1 9	141	3	Y	1					8

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
04	180	#	68	-0-	-112	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	#	120	-0-	-180	-0-	9	1	111	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

04	210	#	99	-0-	-111	-0-	8	1	91	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	210	#	84	-0-	-126	-0-	6	1	66	3	Y	11	7	0			6
							12	9									
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									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

04	240	#	74	-0-	-166	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
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-

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

04	300	#	197	-0-	-103	-0-	196	3	1	9	Y	1					2
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

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
04	480	#	267	-0-	-213	-0-	11	1	212	2	Y	6	7	1			-0-
							37	4	7	9							
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							

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	690	#	119	-0-	-571	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

04	180	#	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					2
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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

04	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
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-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

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

F. CONGER 5 WELL #: 6 RRCID -> 189176 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7309 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	930	#	379	-0-	-551	-0-	379	3			N	-0-					56
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

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	288	-0-	-252	-0-	286	3	2	9	Y	2					5
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

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	#	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

04	180	#	59	-0-	-121	-0-	58	3	1	9	Y	1	5	1			2
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

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

04	210	#	87	-0-	-123	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
							8	4									
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

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
04	120	#	56	-0-	-64	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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-

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
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
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-

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
04	150	#	73	-0-	-77	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
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-

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
04	1020	#	444	-0-	-576	-0-	42	1	399	3	Y	3					15
							3	9									
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									

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
04	390	#	282	-0-	-108	-0-	9	1	184	2	Y	12	11	1			3
							76	4	13	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	960	#	483	-0-		-477	-0-		20	1	414	2	Y	21	23	1			2
									26	4	23	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	326	-0-		-274	-0-		31	1	292	3	Y	3					14
									3	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	#	257	-0-		-463	-0-		256	3	1	9	Y	1					19
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	116	-0-		-154	-0-		115	3	1	9	Y	1					3
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	40	-0-		-20	-0-		40	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	390	#	121	-0-	-269	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	180	#	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					10
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

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
04	300	#	189	-0-	-111	-0-	188	3	1	9	Y	1					3
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

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
04	720	#	526	-0-	-194	-0-	522	3	4	9	Y	4					10
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	150	#	124	-0-	-26	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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-

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

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

04	300	#	219	-0-	-81	-0-	7	1	141	2	Y	12	11	1			3
							58	4	13	9							
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							

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2024

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

04	510	#	180	-0-	-330	-0-	180	3			N	-0-					52
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

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

04	390	#	90	-0-	-300	-0-	90	3			N	-0-					35
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

04	690	#	252	-0-	-438	-0-	251	3	1	9	Y	1	5	1			2
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

04	390	#	138	-0-	-252	-0-	136	3	2	9	Y	2					8
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

04	420	#	148	-0-	-272	-0-	146	3	2	9	Y	2					8
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

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

04	1140	#	393	-0-	-747	-0-	389	3	4	9	Y	4					16
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

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	210	#	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	65	-0-	-145	-0-	64	3	1	9	Y	1					8
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

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-					12
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

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
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-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	482	-0-	-208	-0-	30	1	420	2	Y	24	31	1			1
							6	4	26	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
							126	4									
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									

STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	103	-0-	-107	-0-	97	2	6	9	Y	5					58
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

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	840	#	602	-0-	-238	-0-	39	1	543	2	Y	6	6	1			1
							13	4	7	9							
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

04	960	#	529	-0-	-431	-0-	23	1	473	2	Y	4	10	1			-0-
							29	4	4	9							
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							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

04	150	#	61	-0-	-89	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

04	210	#	88	-0-	-122	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

04	360	#	163	-0-	-197	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	#	65	-0-	-445	-0-	4	1	47	3	Y	13	9	0			6
							14	9									
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									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	#	267	-0-	-273	-0-	20	1	243	3	Y	4					27
							4	9									
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

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	100	-0-	-230	-0-	98	3	2	9	Y	2					89
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

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	420	#	217	-0-	-203	-0-	217	3			Y	-0-					21
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

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	91	-0-	-149	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	#		40	-0-	-50	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
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-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	#		52	-0-	-128	-0-	5	1	46	3	Y	1	3	0			-0-
								1	9									
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									

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#		71	-0-	-49	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			1
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

STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	#		232	-0-	-128	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
								64	4									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	125	-0-	-115	-0-	122	2	3	9	Y	3					40
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

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
04	330	#	160	-0-	-170	-0-	157	2	3	9	Y	3					40
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

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
04	330	#	150	-0-	-180	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					4
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

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
04	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	3			Y	-0-					45
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

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
04	330	#	206	-0-	-124	-0-	204	3	2	9	Y	2					192
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

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
04	330	#	271	-0-	-59	-0-	271	3			Y	-0-					22
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	430	-0-	-230	-0-	27	1	387	2	Y	8	10	1			-0-
							7	4	9	9							
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							

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
04	90	#	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					9
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

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
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					2
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

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
04	90	#	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					9
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	55	-0-	-125	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					-0-
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-

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

04	90	#	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

04	90	#	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

04	360	#	123	-0-	-237	-0-	122	3	1	9	Y	1					55
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

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

04	90	#	22	-0-	-68	-0-	2	1	18	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
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									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	59	-0-	-121	-0-	5	1	44	3	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
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									

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
04	420	#	114	-0-	-306	-0-	9	1	88	3	Y	15	22	0			-0-
							17	9									
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									

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	75	-0-	-75	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
							8	4									
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
							14	4									
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									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	270	#	231	-0-	-39	-0-	7	1	143	2	Y	7	6	1			2
							73	4	8	9							
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							

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

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
04	150	#	89	-0-	-61	-0-	77	3	12	9	N	11					82
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

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

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
04	720	#	234	-0-	-486	-0-	10	1	212	3	Y	11	7	0			6
							12	9									
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									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

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
04	210	#	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

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
04	750	#	521	-0-	-229	-0-	22	1	446	2	Y	25	30	1			2
							25	4	28	9							
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							

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
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	150	#	141	-0-	-9	-0-	20	1	121	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	119	-0-	-31	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
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-

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
04	150	#	86	-0-	-64	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							17	4									
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									

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
04	120	#	68	-0-	-52	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

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
04	480	#	272	-0-	-208	-0-	11	1	218	2	Y	28	33	1			2
							12	4	31	9							
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	870	#	634	-0-	-236	-0-	24	1	484	2	Y	91	108	1			5
							26	4	100	9							
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							

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
04	360	#	206	-0-	-154	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
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									

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
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	#	20	-0-	-40	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	72	R	72	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	16	13	1			4
							17	4	18	9							
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	142	-0-	-68	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
							39	4									
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									

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
04	450	#	297	-0-	-153	-0-	271	3	26	9	Y	24	170	1			45
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

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
04	180	#	79	-0-	-101	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
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-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	160	-0-	-290	-0-	160	3			Y	-0-	3	1			1
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

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	190	-0-	-140	-0-	190	3			N	-0-					149
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

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	42	-0-	-48	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	47	-0-	-73	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	#	86	-0-	-154	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	#	85	-0-	-155	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	90	#	31	-0-	-59	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

04	60	#	22	-0-	-38	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

04	90	#	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

04	120	#	44	-0-	-76	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

04	180	#	77	-0-	-103	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

04	120	#	40	-0-	-80	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	65	-0-	-115	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
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-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	77	-0-	-133	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	270	#	217	-0-	-53	-0-	6	1	125	2	Y	31	28	1			8
							52	4	34	9							
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							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	120	-0-	-90	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	3			N	-0-					38
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	#	75	-0-	-75	-0-	7	1	58	3	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
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									

ALLEIN "A" WELL #: 3628 RRCID -> 283810 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8002 - 8333

04	120	#	44	-0-	-76	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
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-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

04	180	#	81	-0-	-99	-0-	9	1	70	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
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-

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 7949

04	150	#	88	-0-	-62	-0-	7	1	81	3	Y	-0-					-0-
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									

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

04	60	#	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
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-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 295158 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7185 - 7786

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
BADE WELL #: 515 RRCID -> 295160 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7071 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	W	94	-0-	94	13838	7	1	87	3	N	-0-					5
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

REYNOLDS -3- WELL #: 4 RRCID -> 295179 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7888 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					43
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

REYNOLDS -3- WELL #: 6 RRCID -> 295185 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7153 - 7264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	#	226	-0-	-44	-0-	220	3	6	9	N	5					100
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

REYNOLDS -2- WELL #: 1 RRCID -> 295213 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7457 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1					30
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REYNOLDS -2- WELL #: 7 RRCID -> 295218 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7434 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	#	164	-0-	-76	-0-	163	3	1	9	N	1			9
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

FLINT WELL #: 424 RRCID -> 295219 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLINT WELL #: 524 RRCID -> 295220 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7552 - 7937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	150	#	47	-0-	-103	-0-	4	1	43	3	Y	-0-			-0-
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-

REYNOLDS -3- WELL #: 2 RRCID -> 295221 COMPL. DATE 01/11/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7275 - 7848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
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-

FLINT WELL #: 624 RRCID -> 295223 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7843 - 7956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60	#	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
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-

FLINT WELL #: 724 RRCID -> 295224 COMPL. DATE 10/28/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7628 - 7989

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240	#	84	-0-	-156	-0-	4	1	80	2	Y	-0-			-0-
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							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
FLINT WELL #: 824 RRCID -> 295225 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7580 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	22	-0-	-68	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS -2- WELL #: 3 RRCID -> 295253 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7520 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	147	-0-	147	2555	147	3			N	-0-					42
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

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
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					24
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

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
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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

04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					8
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

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					174
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

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

04	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					86
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

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

04	600	#	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-					-0-
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-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

04	480	#	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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

04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					141
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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
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	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6004					Y	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	6004					Y	NO RPT					2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 119162 COMPL. DATE 06/15/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7572					Y	-0-					-0-
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-

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	184					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

TALL DUNE RESOURCES, LLC 835525
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 2 RRCID -> 069697 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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

04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					11
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					12
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

04	150	#	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					7
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

04	240	#	132	-0-	-108	-0-	132	3			N	-0-					9
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

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

04	210	#	130	-0-	-80	-0-	130	3			Y	-0-					2
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

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					8
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TALL DUNE RESOURCES, LLC //CONT.// 835525
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
04	180	#	129	-0-	-51	-0-	129	3			Y	-0-					9
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

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
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					10
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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
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

FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 7989

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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
BADE WELL #: 2 RRCID -> 216939 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7247 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	#	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					66
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

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	#	361	-0-	-29	-0-	348	3	13	9	N	12	12	1			-0-
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-

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 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
04	360	R	360	-0-	-0-	-0-	347	3	13	9	N	12	12	1			-0-
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-

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 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
04	240	#	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					134
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

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
04	840	#	639	-0-	-201	-0-	615	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
04	596	R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-	19	1			52
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

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
04	450	#	321	-0-	-129	-0-	309	3	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					185
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

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
04	159	R	159	-0-	-0-	-0-	74	3	85	9	N	77					218
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
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

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					19
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-	7	1			24
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 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
04	150	#	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-	7	1			25
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 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
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-	7	1			23
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-	7	1			26
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

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
04	420	#	321	-0-	-99	-0-	309	3	12	9	N	11	11	1			-0-
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-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 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
04	150	#	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-	7	1			27
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

FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	461	-0-	-199	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	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

04	660	#	538	-0-	-122	-0-	538	3			Y	-0-					86
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

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

04	690	#	537	-0-	-153	-0-	537	3			Y	-0-					86
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

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

04	180	#	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					165
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

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

04	1170	#	842	-0-	-328	-0-	842	3			Y	-0-	30	1			31
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

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

04	1050	#	841	-0-	-209	-0-	841	3			Y	-0-	30	1			30
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

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
04	355	R	355	-0-	-0-	-0-	342	3	13	9	Y	12					114
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2	EXT	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

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	342	3	14	9	Y	13					115
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

GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 292840 COMPL. DATE 05/26/1980 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7184 - 8065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11					71
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUNTER WELL #: 3 RRCID -> 292841 COMPL. DATE 09/22/1981 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6929 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	248	R	248	-0-	-0-	-0-	237	3	11	9	Y	10					70
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

FOSTER-ROSE WELL #: 1 RRCID -> 292859 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7583 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	191	3	6	9	N	5					209
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

GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 292877 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7223 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	238	3	12	9	Y	11					71
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

GUNTER WELL #: 4 RRCID -> 292879 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6992 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	#	224	-0-	-46	-0-	204	3	20	9	N	18					117
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

GUNTER WELL #: 6 RRCID -> 292880 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7291 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1422	R	1422	-0-	-0-	-0-	1374	3	48	9	N	44					276
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

GUNTER WELL #: 7 RRCID -> 293002 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6956 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	#	682	-0-	-8	-0-	619	3	63	9	N	57					127
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

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

04	480	N	397	-0-	-83	-0-	26	1	362	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
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									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

04	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	7	1	133	2	Y	3	4	1			-0-
							4	4	3	9							
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							

COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
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									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

04	150	N	84	-0-	-66	-0-	4	1	78	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							
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-

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

	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
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	21 1 15 4		283 2 10 9		Y	9	10 1				1
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37 1 12 4		491 2 20 9		Y	18	14 1				5
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	26 1 2 4		438 2 42 9		Y	38	42 1				1
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32 1 12 4		511 2 24 9		Y	22	22 1				1
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35 1 1 4		551 2 21 9		Y	19	17 1				3
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22 1 14 4		350 2 19 9		Y	17	18 1				2

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

	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
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	1 1		7 2		Y	-0-					-0-
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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	360	N	292	-0-	-68	-0-	19	1	265	2	Y	2	2	1			1
							6	4	2	9							
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	15	1	206	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

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

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	300	-0-	-90	-0-	19	1	275	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	197	-0-	-43	-0-	13	1	180	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

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
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	133	-0-	-47	-0-	9	1	121	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	240	N	191	-0-		-49	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
								4	4									
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	X	165	-0-		-75	-0-	11	1	149	2	Y	2	3	1			-0-
								3	4	2	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

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

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	491	-0-		-0-	-0-	31	1	422	2	Y	1	1	1			-0-
								37	4	1	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	22	1	305	2	Y	2	3	1			-0-
							7	4	2	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	72	-0-	-78	-0-	5	1	65	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
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									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	14	1	197	2	Y	2	3	1			-0-
							5	4	2	9							
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							

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'X' FEE WELL #: 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	360	N	275	-0-	-85	-0-	18	1	240	2	Y	4	5	1			-0-
							13	4	4	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	4	5	1			-0-
							15	4	4	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

04	300	N	183	-0-	-117	-0-	12	1	159	2	Y	4	5	1			-0-
							8	4	4	9							
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							

STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	253	-0-		-77	-0-	16	1	230	2	Y	2	3	1			-0-
								5	4	2	9							
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							

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

04	504	N	504	-0-		-0-	-0-	17	1	323	2	Y	4	5	1			1
								160	4	4	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

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

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

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

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

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	195	-0-		-105	-0-		13	1	176	2	Y	2	3	1			-0-
									4	4	2	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	242	-0-		-88	-0-		15	1	214	2	Y	7	9	1			-0-
									5	4	8	9							
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							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	300	-0-		-90	-0-		20	1	263	2	Y	4	5	1			-0-
									13	4	4	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	480	N	414	-0-		-66	-0-		19	1	373	2	Y	13	17	1			-0-
									8	4	14	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	390	N	291	-0-	-99	-0-	13	1	268	2	Y	4	6	1			-0-
							6	4	4	9							
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									

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	30	1	402	2	Y	3	3	1			-0-
							21	4	3	9							
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							

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5659	X	510	-0-	-5149	-0-	33	1	446	2	Y	10	13	1			-0-
							20	4	11	9							
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							

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. GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	Y	5	6	1			-0-
							23	4	6	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
GLASSCOCK "AB" FEE WELL #: 2 RRCID -> 156570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8063 - 8474

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

STERLING "T" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156572 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7770 - 8157

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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	907	X	19	-0-	-888	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
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									

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
04	540	N	253	-0-	-287	-0-	12	1	237	2	Y	1	2	1			-0-
							3	4	1	9							
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							

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

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	574	-0-	-26	-0-	38	1	510	2	Y	3	4	1			-0-
							23	4	3	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390 N	225	-0-	-165	-0-	10 1 4 4		204 2 7 9		Y	6	8 1				-0-
05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	22 1 7 4		449 2 13 9		Y	12	10 1				2
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4		482 2 25 9		Y	23	21 1				4
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	21 1 11 4		441 2 34 9		Y	31	30 1				5
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	20 1 59 9		405 2		Y	54	50 1				9
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	24 1 18 4		448 2 15 9		Y	14	22 1				1

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	360	N	181	-0-	-179	-0-	8	1	164	2	Y	5	8	1			-0-
							3	4	6	9							
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							

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
04	360	N	182	-0-	-178	-0-	8	1	166	2	Y	4	7	1			-0-
							4	4	4	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	18	1	353	2	Y	10	11	1			1
							10	4	11	9							
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							

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
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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							

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
04	7992	X	611	-0-	-7381	-0-	40	1	543	2	Y	4	6	1			-0-
							24	4	4	9							
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							

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	4	5	1			-0-
							22	4	4	9							
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							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	18	1	355	2	Y	5	7	1			-0-
							20	4	6	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3295	X	245	-0-	-3050	-0-	11	1	225	2	Y	4	6	1			-0-
							5	4	4	9							
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									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	136	-0-	-254	-0-	8	1	126	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	N	264	-0-	-186	-0-	12	1	244	2	Y	2	3	1			-0-
							6	4	2	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	5	7	1			-0-
							18	4	6	9							
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							

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	4	5	1			-0-
							17	4	4	9							
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							

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
04	330	N	228	-0-	-102	-0-	10	1	209	2	Y	5	7	1			-0-
							3	4	6	9							
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							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	12	1	167	2	Y	2	3	1			-0-
							4	4	2	9							
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							

STERLING 'X' FEE WELL #: 5 RRCID -> 209351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7861 - 8214

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

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
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2	Y	-0-	-0-
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-

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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					18
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

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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	8	1	111	2	Y	2	3	1			-0-
							3	4	2	9							
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							

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
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	Y	30	37	1			1
							22	4	33	9							
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							

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
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	9	1	182	2	Y	2	3	1			-0-
							20	4	2	9							
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							

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

STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	25	1	474	2	Y	4	5	1			1
							235	4	4	9							
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							

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 5 RRCID -> 220067 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416

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

04	180	N	146	-0-	-34	-0-	4	1	67	2	Y	3	3	1			1
							72	4	3	9							
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-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

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

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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	2 1	1 4	47 9	2 9	Y	8	13	1			-0-
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

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
04	450	N	174	-0-	-276	-0-	174	2			N	-0-					67
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

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
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	2			Y	-0-					13
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

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
04	720	N	283	-0-	-437	-0-	283	2			Y	-0-					13
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					67
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

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 153129 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8205 - 8283

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

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
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-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	991 N	277	-0-	-714	-0-	91	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2900	N	692	-0-	-2208	487	692	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	944	N	193	-0-	-751	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
04	2268	N	468	-0-	-1800	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

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

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

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

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	N	24	-0-	-126	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					48

SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
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

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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

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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					26
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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10410	X	8427	-0-	-1983	-0-	8427	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6780	X	3358	-0-	-3422	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4890	X	3038	-0-	-1852	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2400	N	1330	-0-	-1070	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	4890	X	2398	-0-	-2492	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10350	X	6937	-0-	-3413	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	2527	3			N	-0-					45
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

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5340	X	3777	-0-	-1563	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	6150	X	2673	-0-	-3477	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	23640	X	10520	-0-	-13120	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	20730	X	14957	-0-	-5773	-0-	14957	3			N	-0-					-0-
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-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

04	8040	X	3453	-0-	-4587	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
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

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					262
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

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

04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	767	2	2	9	N	2					107
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	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					137
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

04	5430	X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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

04	3510 X	3086	-0-	-424	-0-	3086	3			Y	-0-					78
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

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					44
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

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

04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	180	1	39889	3	N	93	367	1			726
						102	9									
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									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					29
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

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
04	1620	N	1546	-0-	-74	-0-	1546	3			Y	-0-					51
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

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					13
09	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
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA, N. (DELAWARE) 21384 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HOME PETROLEUM CORP. 396852
"BG" 50 WELL #: 1 RRCID -> 222158 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4604 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
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-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	171	2	1	9	N	1					60
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

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

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

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
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

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					32
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

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
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					37
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

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					30
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

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
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					140
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					26
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

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
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					29
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

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
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	122	1			9
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

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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	2193					Y	111	122	1			9
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

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
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					104
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

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
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					180
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

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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					5
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	26	29	1			3
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

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	116	116	1			25
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

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 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
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1330	3	11	9	N	10					76
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

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	3554	3			N	-0-					-0-
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-

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

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

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

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

04	510	#	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					167
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	139	1			26
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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
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-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

04	3000	N	1477	-0-	-1523	9243	1324	3	153	9	Y	139	139	1			26
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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	162	1			35
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

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
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					64
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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

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
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	381	2	31	9	N	28					98
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

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
04	720	N	478	-0-	-242	-0-	476	2	2	9	N	2					92
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

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
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-					9
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

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
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-					17
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

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
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	Y	1					4
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

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
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			Y	-0-					12
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

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
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
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

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
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					12
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

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
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					3
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

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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					5
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

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
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					10
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

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
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					2
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

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
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			Y	-0-					4
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

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
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			Y	-0-					10
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

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
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					1
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

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
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					13
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

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
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
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

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
04	300	N	150	-0-	-150	-0-	150	2			Y	-0-					21
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

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
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					10
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

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
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					1
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

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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					10
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

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
04	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			Y	-0-					17
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

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
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					13
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

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
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	2			Y	-0-					9
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

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
04	390	N	223	-0-	-167	-0-	222	2	1	9	Y	1					10
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

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
04	450	N	227	-0-	-223	-0-	226	2	1	9	Y	1					23
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

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
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	185	2	2	9	Y	2					14
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

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
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	243	2	3	9	Y	3					18
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

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
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	179	2	3	9	Y	3					7
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

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
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	196	2	3	9	Y	3					13
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

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
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					56
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

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
04	240	N	114	-0-	-126	-0-	113	2	1	9	Y	1					31
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

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
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					14
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

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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	N	3					112
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

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
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					9
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

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
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	203	2	1	9	Y	1					16
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

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
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	117	2	2	9	Y	2					15
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

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
04	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					12
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

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
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-					5
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

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
04	300	N	158	-0-	-142	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
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

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
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					12
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

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
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			Y	-0-					15
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

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
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	114	2	3	9	Y	3					13
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

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
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	2	1	9	Y	1					4
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

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
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					5
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

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
04	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			Y	-0-					15
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

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
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					8
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

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
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
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

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					22
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

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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	N	124	-0-	-116	-0-	124	2			Y	-0-					14
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

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
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					87
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

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
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					20
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

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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					30
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

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
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					34
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

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
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					42
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

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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					18
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

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
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					10
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

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
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					13
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

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
04	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2			Y	-0-					16
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

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
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			Y	-0-					15
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

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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					57
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

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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					40
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

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
04	300	N	151	-0-	-149	-0-	151	3			N	-0-					36
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

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
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	47	3			N	-0-					93
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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
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

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	Y	1					40
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

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	234	-0-	-6	-0-	232	3	2	9	Y	2					45
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

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					43
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

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	32	3	3	9	Y	3					48
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

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	29	-0-	-1	-0-	27	3	2	9	Y	2					44
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

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	293	-0-	-37	-0-	290	3	3	9	Y	3					46
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

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
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	261	3	3	9	Y	3					46
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

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					6
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

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

04	390	N	350	-0-	-40	-0-	348	3	2	9	Y	2					48
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

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

04	870	N	815	-0-	-55	-0-	812	3	3	9	Y	3					52
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

TRIGEO ENERGY, LLC 101376
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
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

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					167
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

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
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					35
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

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12977					Y	-0-					-0-
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	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12943					Y	-0-					-0-
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	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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10981					Y	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	10981					Y	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 12367 PERF.14580 - 14608

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	3947	-0-	947	2150	3648	2	299	9	N	272	347	1			135
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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	272	3	31	9	Y	28					104
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

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
04	12390	X	11290	-0-	-1100	-0-	10622	3	668	9	Y	607	546	0			118
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

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
04	13500	X	9440	-0-	-4060	-0-	62	1	9081	3	Y	270	261	0			56
							297	9									
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									

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
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	5668	3	420	9	Y	382	515	0			106
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

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
04	11640	X	10790	-0-	-850	-0-	10372	3	418	9	Y	380	387	0			23
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

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
04	6240	X	5993	-0-	-247	-0-	5652	3	341	9	Y	310	315	0			19
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

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
04	3900	X	3178	-0-	-722	-0-	2860	3	318	9	N	289	275	0			142
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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. 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
04	6930	X	6402	-0-		-528	-0-	2 385	1 9	6015	3	Y	350	354	0			48
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

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. 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
04	7140	X	6806	-0-		-334	-0-	6373	3	433	9	Y	394	396	0			28
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	12433	X	12433	-0-		-0-	-0-	11895	3	538	9	Y	489	491	0			85
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	11921	X	11921	-0-		-0-	-0-	11370	3	551	9	Y	501	495	0			87
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273923 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7600 - 12082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	9630	X	7501	-0-		-2129	-0-	7022	3	479	9	Y	435	423	0			24
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	11100	X	6139	-0-		-4961	-0-	5827 296	3 9	16	4	Y	269	228	0			101
05	11470	X	5126	-0-		-6344	-0-	4854 171	3 9	101	4	Y	155	203	0			53
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8820	X	8017	-0-	-803	-0-	2	1	7681	3	Y	304	304	0			-0-
							334	9									
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6990	X	6409	-0-	-581	-0-	6037	3	372	9	Y	338	343	0			21
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8100	X	7387	-0-	-713	-0-	2	1	7180	3	Y	186	186	0			-0-
							205	9									
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	11109	3	351	9	Y	319	315	0			17
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

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7427	-0-	-463	-0-	6974	3	453	9	Y	412	420	0			25
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	6869	3	438	9	Y	398	387	0			21
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8761	-0-	-419	-0-	8390	3	371	9	Y	337	325	0			18
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960	X	6066	-0-	-894	-0-	5749	3	16	4	Y	274	223	0			103
							301	9									
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210	X	7723	-0-	-1487	-0-	7279	3	444	9	Y	404	439	0			111
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

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	X	962	-0-	-388	-0-	962	3			N	-0-					287
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

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5892	-0-	-168	-0-	5361	3	531	9	N	483	513	0			131
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

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	4972	-0-	-938	-0-	4741	3	231	9	Y	210	330	0			58
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10800	X	8242	-0-	-2558	-0-	7876	3	366	9	Y	333	325	0			18
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

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
04	8670	X	7642	-0-	-1028	-0-	7495	3	147	9	Y	134	146	0			37
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	74	85	0			5
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-

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11580	X	9214	-0-	-2366	-0-	3	1	9061	3	Y	136	141	0			19
							150	9									
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

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	13769	-0-	-9061	-0-	4	1	13404	3	Y	328	313	0			45
							361	9									
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8190	X	7107	-0-	-1083	-0-	6851	3	256	9	Y	233	253	0			64
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	8128	-0-	-122	-0-	7596	3	532	9	Y	484	526	0			133
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

04	7830	X	6060	-0-	-1770	-0-	5932	3	128	9	Y	116	123	0			32
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

04	13980	X	12175	-0-	-1805	-0-	11590	3	585	9	Y	532	491	0			92
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

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

04	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	14684	3	546	9	Y	496	473	0			86
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

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

04	13200	X	12178	-0-	-1022	-0-	11696	3	482	9	Y	438	440	0			31
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279957 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

04	11850	X	10878	-0-	-972	-0-	63	1	10510	3	Y	277	273	0			57
							305	9									
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
04	16050	X	13592	-0-	-2458	-0-	13307	3	285	9	Y	259	369	1			104
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

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
04	15570	X	14865	-0-	-705	-0-	14548	3	317	9	Y	288	321	1			104
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	16344	-0-	-666	-0-	15441	3	903	9	Y	821	733	0			159
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	133	1	8314	3	Y	40	37	0			8
							44	9									
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-

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283389 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7350 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	18946	-0-	-554	-0-	17957	3	989	9	Y	899	900	0			64
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23070	X	22801	-0-	-269	-0-	22404	3	397	9	Y	361	452	1			145
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23850	X	19442	-0-	-4408	-0-	19189	3	253	9	Y	230	268	1			83
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

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

04	27990	X	19583	-0-	-8407	-0-	135	1	19023	3	Y	386	447	0			80
							425	9									
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									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

04	19380	X	12000	-0-	-7380	-0-	11663	3	32	4	Y	277	241	0			104
							305	9									
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

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

04	26400	X	25004	-0-	-1396	-0-	24294	3	710	9	Y	645	818	1			259
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

04	25350	X	20512	-0-	-4838	-0-	20038	3	474	9	Y	431	512	1			155
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	32063	3	3555	9	Y	3232	3246	0			210
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

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
04	34230	X	29541	-0-	-4689	-0-	26235	3	3306	9	Y	3005	2970	0			364
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

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
04	38640	X	35177	-0-	-3463	-0-	33785	3	9	4	Y	1257	1261	0			28
							1383	9									
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									

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
04	41130	X	32246	-0-	-8884	-0-	30783	3	9	4	Y	1322	1330	0			29
							1454	9									
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									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52200	X	46690	-0-		-5510	-0-	44053 2626	3 9	11	4	Y	2387	2393	0			53
05	53940	X	48577	-0-		-5363	-0-	45716 2835	3 9	26	4	Y	2577	2569	0			61
06	52200	X	45664	-0-		-6536	-0-	42971 2657	3 9	36	4	Y	2415	2419	0			57
07	51584	X	45863	-0-		-5721	-0-	43073 2757	3 9	33	4	Y	2506	2508	0			55
08	51553	X	46895	-0-		-4658	-0-	44099 2768	3 9	28	4	Y	2516	2503	0			68
09	47010	X	44015	-0-		-2995	-0-	41548 2442	3 9	25	4	Y	2220	2236	0			52

DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30450	X	7	-0-		-30443	-0-	7	4			Y	-0-					-0-
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-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22652	X	22652	-0-		-0-	-0-	19148 2924	3 9	580	4	N	2658	2655	0			52
05	16593	X	16593	-0-		-0-	-0-	14475 1991	3 9	127	4	N	1810	1812	0			50
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 530	3 9	1	4	N	482	468	0			14

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. GAS	(I) 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	87012	X	87012	-0-		-0-	-0-	82549 4434	3 9	29	4	Y	4031	4025	0			21
05	88088	X	88088	-0-		-0-	-0-	83744 4310	3 9	34	4	Y	3918	3926	0			13
06	83280	X	83275	-0-		-5	-0-	79075 4137	3 9	63	4	Y	3761	3759	0			15
07	89900	X	80054	-0-		-9846	-0-	76115 3901	3 9	38	4	Y	3546	3541	0			20
08	89900	X	83129	-0-		-6771	-0-	79078 4034	3 9	17	4	Y	3667	3667	0			20
09	87000	X	80326	-0-		-6674	-0-	76530 3777	3 9	19	4	Y	3434	3442	0			12

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. GAS	(I) 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	93600	X	82467	-0-		-11133	-0-	79474	3	2993	9	Y	2721	2733	0			22
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

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	EOM BALANCE
04	76650	X	41107	-0-	-35543	-0-	39983	3	1124	9	Y	1022	1038	0	7
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292099 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8888 - 19143

04	48960	X	119	-0-	-48841	-0-	10	3	109	9	Y	99	99	0	1
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 292113 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8691 - 19019

04	52440	X	13130	-0-	-39310	-0-	12054	3	1076	9	Y	978	995	0	7
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 292238 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8717 - 18888

04	45960	X	6319	-0-	-39641	-0-	5515	3	804	9	Y	731	738	0	5
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

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293316 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8285 - 18123

04	90810	X	85657	-0-	-5153	-0-	81184	3	28	4	Y	4041	4035	0	21
							4445	9							
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							

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	108420	X	95638	-0-	-12782	-0-	90103	3	38	4	Y	4997	4990	0			26
							5497	9									
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									

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

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

04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2190	N	1398	-0-	-792	B	-0-	1361	3	37	9	N	34				89
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	NO RPT	-0-	-900	B	-0-					N	NO RPT				123

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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

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

PDEH LLC 646827
WASHITA 53-2-42 LOV WELL #: 1D RRCID -> 283245 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4587 - 6810

04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-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

04	71081	X	71081	-0-	-0-	-0-	-0-	71081	2		N	-0-					-0-
05	104129	X	-0-	-0-	-104129	-0-					N	-0-					-0-
06	123300	X	34231	-0-	-89069	-0-	-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-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1 RRCID -> 101190 COMPL. DATE 08/02/1982 TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
04	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

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

COWDEN, E. P. "A-34" WELL #: 6 RRCID -> 171182 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 2684 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-26" WELL #: 23 RRCID -> 173064 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 2710 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COWDEN, E. P. "A-25" WELL #: 102 RRCID -> 176634 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2752 - 2773

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELLY, NORTH (GRAYBURG) 25349 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OLSEN ENERGY INC. 621750
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 128733 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3942 - 4038

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	#		2092	-0-	-68	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	R	212	-0-	-0-	-0-	200	3	12	9	Y	11					28
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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

04	7	#	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-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

04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 293082 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 7817 - 9976

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 2 RRCID -> 293157 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 13036 PERF.10187 - 10412

04	570	#	229	-0-	-341	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
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

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2915 RRCID -> 293548 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7914 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	586	3	86	4	Y	101	100	0			13
							111	9									
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									

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1910 RRCID -> 293624 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7900 - 10116

04	300	#	242	-0-	-58	-0-	133	3	19	4	Y	82	81	0			11
							90	9									
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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4415 RRCID -> 293798 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 10442 PERF. 7916 - 10104

04	DLQ G-10		911	-0-	911	911	821	3	90	9	Y	82	92	0			6
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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2007 RRCID -> 293799 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 7886 - 10088

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	16	0			2
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

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
*11	683	R	683	-0-	-0-	-0-	661	3	22	4	N	-0-	2	0			-0-
*12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*01	499	R	499	-0-	-0-	-0-	482	3	17	4	N	-0-					-0-
*02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*03	795	R	795	-0-	-0-	-0-	752	3	43	9	N	39	37	0			2
*04	692	R	692	-0-	-0-	-0-	562	3	62	4	N	62	59	0			5
							68	9									
*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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

04	10867	R	10867	-0-	-0-	-0-	10830	3	37	9	Y	34	35	1			44
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

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

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

04	4470	#	4322	-0-	-148	-0-	4322	3			Y	-0-					152
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

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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 #: 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 030496 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11660 - 11800

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11907 - 12042

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11645 - 12002

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4107 RRCID -> 030511 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/06/1963 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11590 - 12001

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1603 RRCID -> 037754 COMPL. DATE 01/04/1966 TOTAL DEPTH 12187 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 11735

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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	41106 R	41106	-0-	-0-	-0-	12	1	33857	3	Y	388	275	0	145	1	16
						6810	4	427	9							
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									

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 205979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	230	-0-	230	230	230	3			Y	-0-					-0-
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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1616 RRCID -> 226788 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12165 - 15110

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	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

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CONTINENTAL RESOURCES, INC. //CONT.// 173777
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

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

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

04	DLQ G-10		3694	-0-	3694	3694	3657	3	37	9	Y	34					95
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

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 293800 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11522 - 11695

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	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

*10	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	4			N	-0-					55
*11	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	4			N	-0-					55
*12	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	4			N	-0-					55
*01	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	4			N	-0-					55
*02	29	#	13	-0-	-16	-0-	13	4			N	-0-					55
*03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
*04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	4			N	-0-					55
*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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

04	4800	#	1869	-0-	-2931	-0-	1401	3	442	4	Y	24	28	1			31
							26	9									
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	#	1360	-0-	-2205	-0-	1359	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	2449	#	841	-0-	-1608	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
09	1860	#	460	-0-	-1400	-0-	460	3			Y	-0-					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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

04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576			N	NO RPT			53
09	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

04	71760 X	-0-	-0-	-71760	-0-			N	-0-			-0-
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	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER) 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	94	154	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	59	79	1			20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					104

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STRATEGY OPERATING, LLC //CONT.// 825474
ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3390	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE 69 WELL #: 6901 RRCID -> 283392 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 16411 PERF.15280 - 15636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	2800	N	404	-0-	-2396	35	41	1	363	2	Y	-0-					-0-
05	260	N	225	-0-	-35	-0-	17	1	207	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1320	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGY OPERATING, LLC 825474
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2543					Y	-0-					28
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

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

04	DLQ	G-10	8	-0-	8	18956	8	3			Y	-0-					36
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

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 56 RRCID -> 050218 COMPL. DATE 02/07/1961 TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814

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

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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

EMBAR (DEVONIAN) 28843 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MAVERICK PERMIAN LLC 100319
WORKER BEE D WELL #: 2 RRCID -> 296193 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8478 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7043		-0-	-0-	-7043	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

WORKER BEE D WELL #: 1 RRCID -> 296204 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8376 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3752		2068	-0-	-1684	-0-	2068	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		342	-0-	342	3041	342	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3510	X	3407	-0-	-103	-0-	3344	2	40	4	Y	21	22	0			1
							23	9									
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

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2024

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "C" WELL #: 291 RRCID -> 161904 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 2937 PERF. 2555 - 2761

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2024

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46890	X	29145	-0-	-17745	-0-	21730	3	19	4	Y	6724	6821	1			344
							7396	9									
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	NO RPT	-0-	-30630	-0-					Y	NO RPT					346

MIDLAND FARMS 3940 WELL #: 1H RRCID -> 295597 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 11007 PERF.11345 - 21249

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21430	X	21430	-0-	-0-	-0-	13564	3	1044	4	Y	6202	6287	1			295
							6822	9									
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	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					298

ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UL G 1-15 WELL #: 4H RRCID -> 288316 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10615 - 15840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	2609	3	33	4	Y	833	891	1			26
							916	9									
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	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					Y	NO RPT					63

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	4350	3	136	4	Y	1170	1144	1			155
							1287	9									
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	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					229

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
04	14190	X	11952	-0-	-2238	-0-	11056	3	141	4	Y	686	729	1			22
							755	9									
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	NO RPT	-0-	-13350	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5214	3	66	4	Y	862	887	1			26
							948	9									
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	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					58

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
04	23820	X	23584	-0-	-236	-0-	21663	3	665	4	Y	1142	1101	1			149
							1256	9									
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	23790	X	NO RPT	-0-	-23790	-0-					Y	NO RPT					187

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
04	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	4620	3	128	4	Y	1317	1336	1			19
							1449	9									
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	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	5850	X	5554	-0-	-296	-0-	3721 1736	3 9	97	4	Y	1578	1622	1			32
05	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	6233 2244	3 9	6	4	Y	2040	2007	1			65
06	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	6378 2019	3 9	11	4	Y	1835	1862	1			38
07	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	8384 2169	3 9	495	4	Y	1972	1930	1			80
08	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	8119 2147	3 9	830	4	Y	1952	1962	1			70
09	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					Y	NO RPT					70

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
04	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	8819 711	3 9	112	4	Y	646	660	1			20
05	9796	X	7101	-0-	-2695	-0-	6412 595	3 9	94	4	Y	541	493	1			68
06	9420	X	6356	-0-	-3064	-0-	5845 479	3 9	32	4	Y	435	487	1			16
07	9796	X	8641	-0-	-1155	-0-	7675 520	3 9	446	4	Y	473	450	1			39
08	9796	X	7765	-0-	-2031	-0-	7105 497	3 9	163	4	Y	452	463	1			28
09	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	9745 461	3 9	124	4	Y	419	440	1			13
05	9982	X	7919	-0-	-2063	-0-	7379 432	3 9	108	4	Y	393	357	1			49
06	10830	X	7681	-0-	-3149	-0-	7250 391	3 9	40	4	Y	355	391	1			13
07	11191	X	10370	-0-	-821	-0-	9361 465	3 9	544	4	Y	423	401	1			35
08	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	9958 482	3 9	229	4	Y	438	446	1			27
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					Y	NO RPT					27

UL G 1-27 A WELL #: 1H RRCID -> 289669 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10375 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	4765 2344	3 9	125	4	Y	2131	2175	1			44
05	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	6497 2319	3 9	7	4	Y	2108	2085	1			67
06	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	6751 2126	3 9	12	4	Y	1933	1960	1			40
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	8038 2188	3 9	475	4	Y	1989	1948	1			81
*08	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	7894 2297	3 9	807	4	Y	2088	2094	1			75
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					75

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
04	17370	X	16558	-0-	-812	-0-	14392 1205	3 9	961	4	Y	1095	1104	1			52
05	16740	X	16698	-0-	-42	-0-	15252 1165	3 9	281	4	Y	1059	1045	1			66
06	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	16155 1090	3 9	312	4	Y	991	993	1			64
07	16740	X	15601	-0-	-1139	-0-	13490 904	3 9	1207	4	Y	822	864	1			22
08	16740	X	16278	-0-	-462	-0-	14332 993	3 9	953	4	Y	903	880	1			45
09	16200	X	NO RPT	-0-	-16200	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	10888 1821	3 9	727	4	Y	1655	1669	1			79
05	15617	X	15617	-0-	-0-	-0-	13474 1895	3 9	248	4	Y	1723	1695	1			107
06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	13515 1722	3 9	262	4	Y	1565	1571	1			101
07	15833	X	15833	-0-	-0-	-0-	13083 1579	3 9	1171	4	Y	1435	1498	1			38
08	15987	X	15987	-0-	-0-	-0-	13289 1814	3 9	884	4	Y	1649	1605	1			82
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	6888	X	6888	-0-	-0-	-0-	5052 1438	3 9	398	4	Y	1307	1415	1			156
05	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	4853 1724	3 9	277	4	Y	1567	1565	1			158
06	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	7112 1599	3 9	40	4	Y	1454	1448	1			164
07	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	7369 1690	3 9	208	4	Y	1536	1440	1			260
08	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	8999 1572	3 9	580	4	Y	1429	1464	1			225
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					Y	NO RPT					225

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
04	17324	X	17324	-0-	-0-	-0-	14810 1348	3 9	1166	4	Y	1225	1321	1			145
05	19714	X	19714	-0-	-0-	-0-	17273 1456	3 9	985	4	Y	1324	1334	1			135
06	19248	X	19248	-0-	-0-	-0-	17742 1405	3 9	101	4	Y	1277	1269	1			143
07	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	15965 1399	3 9	451	4	Y	1272	1198	1			217
*08	16854	X	16854	-0-	-0-	-0-	14576 1338	3 9	940	4	Y	1216	1242	1			191
09	15030	X	NO RPT	-0-	-15030	-0-					Y	NO RPT					191

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
04	16620	X	6936	-0-	-9684	-0-	5307	3	147	4	Y	1347	1367	1			20
							1482	9									
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	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					42

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
04	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	8310	3	230	4	Y	1408	1431	1			20
							1549	9									
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	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	4764	3	318	4	Y	2428	2450	1			115
							2671	9									
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	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					138

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
04	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	10287	3	612	4	Y	2730	2756	1			85
							3003	9									
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	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	28530	X	23670	-0-	-4860	-0-	19997	3	523	4	Y	2864	2929	1			58
							3150	9									
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	NO RPT	-0-	-23670	-0-					Y	NO RPT					81

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
04	29640	X	24111	-0-	-5529	-0-	21173	3	554	4	Y	2167	2260	1			45
							2384	9									
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	NO RPT	-0-	-24120	-0-					Y	NO RPT					87

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
04	19200	X	15369	-0-	-3831	-0-	13295	3	348	4	Y	1569	1613	1			32
							1726	9									
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	NO RPT	-0-	-15360	-0-					Y	NO RPT					48

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
04	26070	X	19361	-0-	-6709	-0-	16409	3	209	4	Y	2494	2620	1			78
							2743	9									
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	NO RPT	-0-	-17580	-0-					Y	NO RPT					103

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
04	26010	X	19091	-0-	-6919	-0-	16559	3	213	4	Y	2108	2225	1			66
							2319	9									
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	15870	X	NO RPT	-0-	-15870	-0-					Y	NO RPT					102

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
04	40860	X	29321	-0-	-11539	-0-	23184	3	642	4	Y	4995	5080	1			73
							5495	9									
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	NO RPT	-0-	-29310	-0-					Y	NO RPT					125

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
04	90420	X	28686	-0-	-61734	-0-	22611	3	627	4	Y	4953	5041	1			72
							5448	9									
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	NO RPT	-0-	-29730	-0-					Y	NO RPT					112

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
04	50700	X	37779	-0-	-12921	-0-	29853	3	780	4	Y	6496	6667	1			132
							7146	9									
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	NO RPT	-0-	-37770	-0-					Y	NO RPT					176

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
04	28463	X	28463	-0-	-0-	-0-	22339	3	1330	4	Y	4358	4409	1			136
							4794	9									
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	NO RPT	-0-	-27450	-0-					Y	NO RPT					228

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
04	25020	X	23871	-0-	-1149	-0-	18789	3	1118	4	Y	3604	3643	1			112
							3964	9									
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	NO RPT	-0-	-25020	-0-					Y	NO RPT					82

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
04	478298	X	45639	-0-	-432659	-0-	37626	3	2512	4	Y	5001	5077	1			239
							5501	9									
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	NO RPT	-0-	-45630	-0-					Y	NO RPT					148

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
04	0		53846	-0-	53846	529565	43908	3	2931	4	Y	6370	6464	1			304
							7007	9									
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	NO RPT	-0-	-48750	-0-					Y	NO RPT					210

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
04	0		52064	-0-	52064	333008	37236 11650	3 9	3178	4	Y	10591	10562	1			204
05	0		50290	-0-	50290	383298	38107 10526	3 9	1657	4	Y	9569	9502	1			271
06	430053	X	46755	-0-	-383298	-0-	37749 8461	3 9	545	4	Y	7692	7798	1			165
07	46684	X	46684	-0-	-0-	-0-	35360 7670	3 9	3654	4	Y	6973	6978	1			160
08	41276	X	41276	-0-	-0-	-0-	30690 7053	3 9	3533	4	Y	6412	6480	1			92
09	39690	X	NO RPT	-0-	-39690	-0-					Y	NO RPT					92

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	27720	X	NO RPT	-0-	-27720	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	53190	X	49210	-0-	-3980	-0-	15 8297	1 9	40898	3	Y	7543	7577	0	11	4	136
05	47048	X	47048	-0-	-0-	-0-	14 7665	1 9	39369	3	Y	6968	6934	0	6	4	164
06	44276	X	44276	-0-	-0-	-0-	14 7722	1 9	36540	3	Y	7020	7045 4	0 8	22	4	113
07	43856	X	43856	-0-	-0-	-0-	13 7618	1 9	36225	3	Y	6925	6849	0	22	4	167
08	42594	X	39912	-0-	-2682	-0-	13 6840	1 9	33059	3	Y	6218	5986	0			399
09	41220	X	6137	-0-	-35083	-0-	13 3834	1 9	2290	4	Y	3485	3780	0	14	4	90

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
04	52740	X	49240	-0-	-3500	-0-	15 5744	1 9	43481	3	Y	5222	5238	0	7	4	94
05	51846	X	51846	-0-	-0-	-0-	16 6349	1 9	45481	3	Y	5772	5726	0	5	4	135
06	49470	X	47458	-0-	-2012	-0-	15 5489	1 9	41954	3	Y	4990	5026 3	0 8	15	4	81
07	50871	X	46220	-0-	-4651	-0-	16 5089	1 9	41115	3	Y	4626	4582	0	14	4	111
08	51119	X	44942	-0-	-6177	-0-	15 5051	1 9	39876	3	Y	4592	4409	0			294
09	49470	X	8037	-0-	-41433	-0-	15 5360	1 9	2662	4	Y	4873	5031	0	17	4	119

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE LA WELL #: 1503LB RRCID -> 294593 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11296 - 21631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51870	X	39026	-0-	-12844	-0-	11	1	33269	3	Y	5224	5240	0	7	4	94
							5746	9									
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									

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
04	34710	X	28154	-0-	-6556	-0-	9	1	24225	3	Y	3564	3574	0	5	4	64
							3920	9									
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	28260	X	5598	-0-	-22662	-0-	10	1	1824	4	Y	3422	3539	0			84
							3764	9									

FEE BMN A WELL #: 901LB RRCID -> 294833 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12459 - 25004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	74167	X	74167	-0-	-0-	-0-	55795	3	18372	9	Y	16702	16557	0			145
*01	74055	X	74055	-0-	-0-	-0-	56614	3	17441	9	Y	15855	15942	0			58
*02	67749	X	67749	-0-	-0-	-0-	52089	3	15660	9	Y	14236	14165	0			129
*03	70531	X	70531	-0-	-0-	-0-	52584	3	17947	9	Y	16315	16293	0			151
*04	63670	X	63670	-0-	-0-	-0-	47896	3	15774	9	Y	14340	14391	0			100
*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									

EMMA (BARNETT SHALE) //CONT.// 28899 040 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE BMN B WELL #: 902LB RRCID -> 294834 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 11824 PERF.12487 - 25030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	77236	X	77236	-0-	-0-	-0-	58527	3	18709	9	Y	17008	16860	0	148
*01	75809	X	75809	-0-	-0-	-0-	58179	3	17630	9	Y	16027	16116	0	59
*02	69357	X	69357	-0-	-0-	-0-	53529	3	15828	9	Y	14389	14318	0	130
*03	72531	X	72531	-0-	-0-	-0-	54543	3	17988	9	Y	16353	16332	0	151
*04	69180	X	65701	-0-	-3479	-0-	49664	3	16037	9	Y	14579	14628	0	102
*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							

ZARVONA ENERGY LLC 950523
UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288622 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10916 - 16066

04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	271	1	4813	3	Y	240	225	1	19
							173	4	264	9					
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					

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	3	584	9	Y	531	519	1	145
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							

UNIVERSITY 1-37 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 288723 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10710 - 20987

04	14166	X	14166	-0-	-0-	-0-	66	1	12490	3	Y	1353	1382	1	142
							122	4	1488	9					
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							

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
04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	380	1	10255	3	N	942	846	1			720
							31	4	1036	9							
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							

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
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	243	1	3980	3	Y	494	516	1			119
							143	4	543	9							
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							

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
04	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	510	1	7798	3	Y	584	638	1			61
							76	4	642	9							
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									

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
04	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3174	3	114	4	Y	553	541	1			149
							608	9									
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							

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
04	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1113	3	40	4	Y	551	539	1			129
							606	9									
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							

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
04	18325	X	18325	-0-	-0-	-0-	14241	1	705	3	Y	1443	1532	1			172
							1792	4	1587	9							
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							

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
04	23484	X	23484	-0-	-0-	-0-	17992	1	1180	3	Y	1192	1235	1			142
							3001	4	1311	9							
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							

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
04	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	5052	1	1766	3	Y	989	1099	1			118
							4489	4	1088	9							
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							

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	21960		285	-0-	-21675	159957	92 140	3 9	53	4	Y	127	129	1			34
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	300	#	NO RPT	-0-	-300	70730					Y	NO RPT					35

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
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					17
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	#	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
04	9016	R	9016	-0-	-0-	-0-	7715 630	3 9	671	4	Y	573	544	1			100
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	#	NO RPT	-0-	-9030	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	1091	R	1091	-0-	-0-	-0-	998 6	3 9	87	4	Y	5	14	1			3
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	#	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					33

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
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	238	3	14	4	Y	75	74	1			14
							83	9									
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	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					12

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
04	7560	#	4746	-0-	-2814	-0-	4625	3	121	9	Y	110	174	1			159
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	4740	#	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					106

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	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-

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
04	1686	R	1686	-0-	-0-	-0-	1025	3	585	4	Y	69	76	1			20
							76	9									
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	#	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					36

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
04	2880	#	2301	-0-	-579	-0-	1865	3	49	4	Y	352	335	1			120
							387	9									
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	#	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					39

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
04	12603	R	12603	-0-	-0-	-0-	11262	3	640	4	Y	637	671	1			124
							701	9									
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	#	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					77

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
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	3032	3	2445	4	N	1221	349	1			1195
							1343	9									
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									

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
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	203	1	7218	3	Y	1911	1850	1			201
							70	4	2102	9							
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									

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
04	10950	X	7707	-0-	-3243	-0-	219	1	6383	3	Y	948	1005	1			100
							62	4	1043	9							
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									

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
04	15480	X	9788	-0-	-5692	-0-	254	1	8266	3	Y	884	865	1			148
							296	4	972	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25770	X	22892	-0-	-2878	-0-	22892	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	3			Y	-0-					-0-
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-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	15509	-0-	-2791	-0-	15509	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1050					N	-0-					128
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	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					128
09	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
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	563	3	56	9	Y	51	49	1			7
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	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					13

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
04	10350	X	7014	-0-	-3336	-0-	7014	3			N	-0-					-0-
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	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COMAL OPERATING LLC 169379
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
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

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3230					N	NO RPT					190
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

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

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

04	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3		Y	-0-					-0-
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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9727	3		Y	-0-					-0-
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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			200
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	2610	X	795	-0-	-1815	-0-	795	2			N	-0-					26
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

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					186
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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
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

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

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
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

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					272
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

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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
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

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
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2760	X	11	-0-	-2749	-0-	11	3			N	-0-					94
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					190
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

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

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1410	N	975	-0-	-435	-0-	919	3	56	9	Y	51	50	1			8
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	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					15

EMPEROR (WOLFCAMP) //CONT.// 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					186
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

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

04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
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-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					76

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN ALTMAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
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-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 13 RRCID -> 134178 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2403 - 2612

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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5135	-0-					N	NO RPT					-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 12 RRCID -> 019713 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 2638 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	330	N	209	-0-	-121	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	510	#	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

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

04	240	N	97	-0-	-143	-0-	66	3	31	9	N	28					409
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

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

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	4	3	9	Y	3	3	1			1
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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

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

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	8	4	3	9	Y	3	2	1			1
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					47
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BCP RESOURCES, LLC 040206
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					35

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

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

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024

RAMSEY "38" WELL #: 3 RRCID -> 190255 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 3505 - 3575

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2024

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	22200	X	9838	-0-	-12362	-0-	8855	3	983	9	Y	894	956	0			84
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	13717	3	433	9	Y	394	428	0			37
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

04	30060	X	13393	-0-	-16667	-0-	11010	3	2383	9	Y	2166	2084	0			204
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

04	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	11616	3	1671	9	Y	1519	1445	0			143
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 452H RRCID -> 290412 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9778 - 14880

04	35760	X	21107	-0-	-14653	-0-	19181	3	1926	9	Y	1751	1821	0			165
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

04	13050	X	12623	-0-	-427	-0-	11850	3	773	9	Y	703	652	0			66
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

NIGHTHAWK STATE WELL #: 451H RRCID -> 290452 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9744 - 14846

04	32160	X	18847	-0-	-13313	-0-	17569	3	1278	9	Y	1162	1216	0			109
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	24263	-0-	-3885	-0-	21298	3	2965	9	Y	2695	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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
NIGHTHAWK STATE WELL #: 432H RRCID -> 290463 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9652 - 14753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31680	X	16286	-0-	-15394	-0-	15139	3	1147	9	Y	1043	1162	0		98
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

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
*01	14729	X	14729	-0-	-0-	-0-	4081	1	10343	3	N	219	172	1		594
							64	4	241	9						
*02	14431	X	14431	-0-	-0-	-0-	3817	1	10363	3	N	200	358	1		436
							31	4	220	9						
*03	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	4081	1	12395	3	N	249	184	1		501
							27	4	274	9						
*04	17398	X	17398	-0-	-0-	-0-	3949	1	13161	3	N	239	167	1		573
							25	4	263	9						
*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						

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	4717	1	10857	3	N	769	1074	1		183
							40	4	846	9						
*02	20343	X	20343	-0-	-0-	-0-	4413	1	14767	3	N	970	889	1		264
							96	4	1067	9						
*03	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	4717	1	12664	3	N	1153	1045	1		372
							108	4	1268	9						
*04	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	4565	1	12722	3	N	1114	1243	1		243
							68	4	1225	9						
*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						

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
04	40781	X	40781	-0-	-0-	-0-	37787	3	16	4	N	2707	2650	1			306
							2978	9									
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									

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
04	36349	X	36349	-0-	-0-	-0-	3441	1	30187	3	N	2393	2843	1			295
							89	4	2632	9							
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							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	60140	X	39242	-0-	-20898	-0-	2712	1	35584	3	Y	795	875	1			103
							71	4	875	9							
*02	52142	X	50275	-0-	-1867	-0-	2694	1	46404	3	Y	1011	946	1			168
							65	4	1112	9							
*03	62941	X	62941	-0-	-0-	-0-	2609	1	58500	3	Y	1447	1532	1			83
							240	4	1592	9							
*04	58031	X	58031	-0-	-0-	-0-	2472	1	53959	3	Y	1354	1319	1			118
							111	4	1489	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58943	X	58943	-0-	-0-	-0-	8333	1	46528	3	Y	3542	3843	1			204
							186	4	3896	9							
*02	66835	X	66835	-0-	-0-	-0-	6722	1	56340	3	Y	3204	3247	1			161
							249	4	3524	9							
*03	58128	X	58128	-0-	-0-	-0-	6323	1	49144	3	Y	2255	2145	1			271
							180	4	2481	9							
*04	57918	X	57918	-0-	-0-	-0-	6593	1	49308	3	Y	1687	1876	1			82
							161	4	1856	9							
*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							

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
04	44572	X	44572	-0-	-0-	-0-	24192	1	19064	3	Y	1147	1239	1			277
							54	4	1262	9							
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							

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
04	35745	X	35745	-0-	-0-	-0-	16094	1	19008	3	Y	559	547	1			135
							28	4	615	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	958	1	13255	3	Y	631	510	1			121
							694	9									
02	10962	X	4008	-0-	-6954	-0-	923	1	2374	3	Y	646	645	1			122
							711	9									
03	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	1426	1	14710	3	Y	1363	1095	1			390
							1499	9									
04	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	1285	1	16357	3	Y	1316	1403	1			303
							2	4	1448	9							
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							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	24878	X	24878	-0-	-0-	-0-	1855	1	21274	3	Y	1590	1322	1			455
							1749	9									
04	24672	X	24672	-0-	-0-	-0-	1963	1	21245	3	Y	1328	1477	1			306
							3	4	1461	9							
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							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46721	X	46721	-0-	-0-	-0-	6495	1	36580	3	Y	3171	3669	1			183
							158	4	3488	9							
*02	76835	X	76835	-0-	-0-	-0-	7667	1	64288	3	Y	4160	4134	1			209
							304	4	4576	9							
*03	75775	X	75775	-0-	-0-	-0-	8742	1	62426	3	Y	3951	3685	1			475
							261	4	4346	9							
*04	68137	X	68137	-0-	-0-	-0-	7539	1	56365	3	Y	3637	3935	1			177
							232	4	4001	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57629	X	31565	-0-	-26064	-0-	3268	1	27611	3	Y	477	284	1			249
							161	4	525	9							
02	46719	X	22906	-0-	-23813	-0-	1538	1	20262	3	Y	623	578	1			294
							421	4	685	9							
03	54093	X	54093	-0-	-0-	-0-	1669	1	48929	3	Y	2626	2688	1			232
							606	4	2889	9							
04	50617	X	50617	-0-	-0-	-0-	2327	1	45199	3	Y	2660	2781	1			111
							165	4	2926	9							
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							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 3H RRCID -> 288204 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 9508 - 16617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	51739	X	-0-	-0-	-51739	-0-					Y	444	293	1			232
02	48401	X	-0-	-0-	-48401	-0-					Y	-0-	232	1			-0-
03	51739	X	-0-	-0-	-51739	-0-					Y	-0-					-0-
04	37164	X	37164	-0-	-0-	-0-	1859	1	33144	3	Y	1852	1775	1			77
							124	4	2037	9							
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							

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35867	X	-0-	-0-	-35867	-0-					Y	88	106	1			46
02	33553	X	150	-0-	-33403	-0-	11	1	120	3	Y	5	49	1			2
							13	4	6	9							
*03	35867	X	32802	-0-	-3065	-0-	895	1	29669	3	Y	1835	1675	1			162
							219	4	2019	9							
04	34710	X	32847	-0-	-1863	-0-	1502	1	29044	3	Y	1991	2070	1			83
							111	4	2190	9							
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							

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
*03	73098	X	45248	-0-	-27850	-0-	4039	1	37250	3	N	3453	3196	1			628
							161	4	3798	9							
04	70740	X	46446	-0-	-24294	-0-	3367	1	39463	3	N	3214	2963	1			879
							81	4	3535	9							
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							

HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

*02	50663	X	40301	-0-	-10362	-0-	2922	1	34763	3	Y	2378	2347	1			450
							2616	9									
*03	54157	X	49553	-0-	-4604	-0-	3247	1	42728	3	Y	3253	2771	1			932
							3578	9									
04	52410	X	45101	-0-	-7309	-0-	2788	1	39102	3	Y	2915	3175	1			672
							4	4	3207	9							
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							

HS STATE 113-21X111-4 WELL #: W108H RRCID -> 292120 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9434 - 18287

*01	60217	X	60217	-0-	-0-	-0-	6622	1	48989	3	Y	4018	4057	1			369
							186	4	4420	9							
*02	58346	X	58346	-0-	-0-	-0-	5846	1	48650	3	Y	3413	3309	1			473
							96	4	3754	9							
*03	43431	X	36895	-0-	-6536	-0-	3941	1	30148	3	Y	2486	2517	1			442
							71	4	2735	9							
*04	42030	X	30618	-0-	-11412	-0-	4832	1	22135	3	Y	2028	2035	1			435
							1420	4	2231	9							
*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							

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
*01	85900	X	85900	-0-	-0-	-0-	9837	1	71520	3	Y	3931	3927	1			363
							219	4	4324	9							
*02	90906	X	90906	-0-	-0-	-0-	9551	1	77127	3	Y	3732	3579	1			516
							123	4	4105	9							
*03	79577	X	53242	-0-	-26335	-0-	12518	1	38276	3	Y	2147	2275	1			388
							86	4	2362	9							
*04	77010	X	44424	-0-	-32586	-0-	11096	1	30261	3	Y	1700	1730	1			358
							1197	4	1870	9							
*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							

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
*01	55707	X	38901	-0-	-16806	-0-	7133	1	27578	3	Y	685	695	1			445
							3436	4	754	9							
*02	52055	X	32796	-0-	-19259	-0-	6083	1	23019	3	Y	844	827	1			462
							2766	4	928	9							
*03	55645	X	50975	-0-	-4670	-0-	6959	1	42688	3	Y	1184	1167	1			479
							26	4	1302	9							
*04	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	5537	1	43505	3	Y	1548	1531	1			496
							36	4	1703	9							
*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							

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
*01	51026	X	46603	-0-	-4423	-0-	7516	1	31902	3	Y	2417	2411	1			428
							4526	4	2659	9							
*02	47734	X	34765	-0-	-12969	-0-	7622	1	22544	3	Y	1389	1409	1			408
							3071	4	1528	9							
*03	58151	X	58151	-0-	-0-	-0-	7690	1	46750	3	Y	3312	3215	1			505
							68	4	3643	9							
*04	79518	X	79518	-0-	-0-	-0-	8640	1	67895	3	Y	2658	2694	1			469
							59	4	2924	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53640	X	2116	-0-	-51524	-0-	286	1	1830	3	N	-0-					160
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

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
OATMAN WC 3 WELL #: 1H RRCID -> 274211 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10043 - 13427

04	4950	X	4772	-0-	-178	-0-	752	1	3808	3	N	193	211	1			233
							212	9									
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									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

04	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	343	1	8420	3	Y	320	221	1			281
							352	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

04	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	6767	3	477	9	Y	434	530	1			126
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

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	343	1	7921	3	Y	317	219	1			280
							349	9									
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									

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

04	6090	X	3862	-0-	-2228	-0-	210	1	3509	3	N	130	16	1			220
							143	9									
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									

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

04	13830	X	12578	-0-	-1252	-0-	12173	3	405	9	Y	368	252	1			234
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8730	X	7327	-0-	-1403	-0-	7143	3	184	9	N	167	346	1			173
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

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
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4865	3	345	9	Y	314	201	1			215
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

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	1	3	9	Y	3	10	1			22
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

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	647	1	5618	3	Y	279	220	0	27	1	949
							307	9									
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									

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	663	1	109	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	4776	-0-	-5634	-0-	939	1	3813	3	Y	22	25	1			3
							24	9									
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									

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
04	22230	X	18047	-0-	-4183	-0-	210	1	16698	3	N	1035	1147	0	73	1	610
							1139	9									
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							

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
04	18240	X	13740	-0-	-4500	-0-	764	1	12445	3	N	477	403	0	57	1	415
							6	4	525	9							
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									

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
04	14070	X	12175	-0-	-1895	-0-	11577	3	598	9	Y	544	640	0	50	1	209
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
04	17080	X	17080	-0-	-0-	-0-	210	1	16330	3	N	491	265	1			594
							540	9									
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							

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
04	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	694	1	16062	3	N	644	514	0	73	1	594
							99	4	708	9							
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							

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	424					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14790	X	14119	-0-	-671	-0-	13300	3	4	4	Y	741	650	0	57	1	685
							815	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4560	X	1770	-0-	-2790	-0-	894	1	867	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

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
04	9900	X	936	-0-	-8964	-0-	848	1	88	9	N	80	65	0	4	1	274
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									

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
04	16887	X	16887	-0-	-0-	-0-	210	1	15883	3	N	722	545	1			729
							794	9									
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									

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
04	10080	X	8173	-0-	-1907	-0-	473	1	7275	3	Y	216	235	1			695
							187	4	238	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS	(I) 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	13140	X	6988	-0-		-6152	-0-	800	1	5730	3	N	416	322	0	29	1	749
								458	9									
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									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

04	5160	X	4707	-0-		-453	-0-	4535	3	172	9	Y	156	160	0	19	1	123
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

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 5H RRCID -> 284035 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9987 - 19720

04	35220	X	29332	-0-		-5888	-0-	210	1	27639	3	N	1348	1400	0	116	1	647
								1483	9									
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									

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 8H RRCID -> 284169 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10163 - 16708

04	14190	X	6961	-0-		-7229	-0-	654	1	5993	3	N	285	278	0	29	1	389
								314	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22500	X	19877	-0-	-2623	-0-	19347	3	530	9	N	482	376	0	82	1	583
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									

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	N	196	-0-	-1664	-0-	195	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

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
04	20040	X	19111	-0-	-929	-0-	551	1	17530	3	Y	936	988	1			619
							1030	9									
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							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4890	X	205	-0-	-4685	-0-	169	1	35	3	N	1	1	1			598
							1	9									
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

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	508	1	4347	3	Y	265	365	0	21	1	220
							292	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

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

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 8H RRCID -> 286655 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9999 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9360	X	7708	-0-	-1652	-0-	794 531	1 9	6383	3	N	483	406	0	31	1	462
05	9393	X	8238	-0-	-1155	-0-	821 525	1 9	6892	3	N	477	527	0	30	1	382
06	8370	X	7637	-0-	-733	-0-	728 9	1 4	6428 472	3 9	N	429	273	0	24	1	514
07	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	820 516	1 9	8792	3	N	469	533	0	25	1	425
08	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	821 509	1 9	8275	3	N	463	408	0	30	1	450
09	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	795 517	1 9	7507	3	N	470	450	0	34	1	436

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	18386	X	18386	-0-	-0-	-0-	18166 79	3 9	220	9	Y	200	80	0	78	1	811
05	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	11123 44	3 9	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
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 216	3 9	94	4	Y	40	234	0	17	1	830

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
04	5490	X	5212	-0-	-278	-0-	671 255	1 9	4325	3	N	196	182	0	22	1	372
05	8122	X	7050	-0-	-1072	-0-	692 243	1 9	6103	3	N	232	152	0	26	1	426
06	7860	X	6947	-0-	-913	-0-	669 135	1 9	6035	3	N	221	178	0	22	1	447
07	8122	X	4964	-0-	-3158	-0-	677 70	1 9	4152	3	N	123	131	0	14	1	425
*08	7192	X	5347	-0-	-1845	-0-	688 31	1 9	4589	3	N	64	85	0	17	1	387
09	6960	X	2799	-0-	-4161	-0-	643	1	2125	3	N	28	13	1			402

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54540	X	46143	-0-		-8397		-0-	905	1	43884	3	N	1231	974	0	192	1	748
									1354	9									
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 8WA RRCID -> 287289 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9919 - 16893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	X	1667	-0-		-433		-0-	689	1	970	3	N	7	7	1			1
									8	9									
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8460	X	7260	-0-		-1200		-0-	527	1	6698	3	N	32	31	1			4
									35	9									
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							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22410	X	19199	-0-		-3211		-0-	503	1	18181	3	N	468	448	0	80	1	730
									515	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					241
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

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 2WA RRCID -> 287887 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9925 - 17420

04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8556	3	42	9	Y	38	36	1			5
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-

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

04	3000	N	14413	-0-	11413	20473	14339	3	74	9	Y	67	1	0	60	1	21
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

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 09/25/2022 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

04	34118	X	34118	-0-	-0-	-0-	589	1	32372	3	Y	1052	835	0	138	1	391
							1157	9									
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									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

04	34080	X	19720	-0-	-14360	-0-	325	1	18438	3	Y	870	816	0	80	1	82
							957	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 923WB RRCID -> 289514 COMPL. DATE 12/25/2019 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10202 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5880	X	2850	-0-	-3030	-0-	278	1	2287	3	N	140	12	1			279
							131	4	154	9							
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							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22050	X	15719	-0-	-6331	-0-	15350	3	369	9	Y	335	503	0	66	1	246
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

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
04	20190	X	17476	-0-	-2714	-0-	365	1	15771	3	N	1218	1329	0	70	1	264
							1340	9									
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									

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44820	X	43416	-0-	-1404	-0-	41947	3	1469	9	N	1335	1337	0	179	1	279
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

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52975	X	52975	-0-	-0-	-0-	402	1	50585	3	Y	1807	1654	0	219	1	172
							1988	9									
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

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

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

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
04	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	588	1	23963	3	N	1752	1690	0	103	1	213
							1927	9									
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									

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
04	26220	X	15979	-0-	-10241	-0-	548	1	14508	3	Y	839	779	0	63	1	86
							923	9									
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							

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
04	60030	X	42662	-0-	-17368	-0-	406	1	38374	3	Y	3529	3496	0	167	1	326
							3882	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 25WB RRCID -> 291931 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9946 PERF.10699 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66330	X	44558	-0-	-21772	-0-	546	1	42780	3	Y	1120	944	0	186	1	117
							1232	9									
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							

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
04	42420	X	28392	-0-	-14028	-0-	276	1	26931	3	N	1077	1106	0	121	1	131
							1185	9									
05	45725	X	44145	-0-	-1580	-0-	380	1	41596	3	N	1972	1787	0	157	1	159
							2169	9									
06	94075	X	94075	-0-	-0-	-0-	487	1	90210	3	N	3071	2716	0	274	1	240
							3378	9									
07	133306	X	133306	-0-	-0-	-0-	504	1	129722	3	N	2800	2467	0	343	1	230
							3080	9									
08	121675	X	121675	-0-	-0-	-0-	504	1	118722	3	N	2226	1672	0	399	1	385
							2449	9									
09	88395	X	88395	-0-	-0-	-0-	487	1	85480	3	N	2207	1965	0	366	1	261
							2428	9									

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 21WB RRCID -> 292025 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 9722 PERF.10035 - 20330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44522	X	44522	-0-	-0-	-0-	659	1	42119	3	Y	1585	1409	0	183	1	151
							1744	9									
05	46799	X	46799	-0-	-0-	-0-	682	1	44064	3	Y	1866	1665	0	175	1	177
							2053	9									
06	42749	X	42749	-0-	-0-	-0-	657	1	40526	3	Y	1424	1312	0	140	1	149
							1566	9									
07	43636	X	43636	-0-	-0-	-0-	681	1	41369	3	Y	1442	1325	0	115	1	151
							1586	9									
08	46810	X	43839	-0-	-2971	-0-	682	1	41585	3	Y	1429	1212	0	139	1	229
							1572	9									
09	45300	X	42279	-0-	-3021	-0-	660	1	40086	3	Y	1394	1244	0	164	1	215
							1533	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 3WA RRCID -> 292595 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10055 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24540	X	20716	-0-	-3824	-0-	508	1	19309	3	N	817	717	0	85	1	171
							899	9									
05	25668	X	17428	-0-	-8240	-0-	524	1	16208	3	N	633	592	0	68	1	144
							696	9									
06	24840	X	18225	-0-	-6615	-0-	508	1	17057	3	N	600	569	0	58	1	117
							660	9									
07	25668	X	18504	-0-	-7164	-0-	524	1	17299	3	N	619	518	0	49	1	169
							681	9									
08	22940	X	18599	-0-	-4341	-0-	524	1	17469	3	N	551	536	0	59	1	125
							606	9									
09	20730	X	17401	-0-	-3329	-0-	577	1	16194	3	N	573	475	0	68	1	155
							630	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 4WA RRCID -> 292681 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 9639 PERF.10096 - 17902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530	X	16030	-0-	-3500	-0-	507	1	14889	3	N	576	474	0	66	1	120
							634	9									
05	20181	X	16748	-0-	-3433	-0-	525	1	15654	3	N	517	457	0	63	1	117
							569	9									
06	18300	X	15092	-0-	-3208	-0-	508	1	14130	3	N	413	400	0	50	1	80
							454	9									
07	18724	X	16571	-0-	-2153	-0-	523	1	15518	3	N	482	387	0	44	1	131
							530	9									
08	16740	X	13457	-0-	-3283	-0-	525	1	12504	3	N	389	387	0	45	1	88
							428	9									
09	16200	X	11166	-0-	-5034	-0-	563	1	10117	3	N	442	365	0	44	1	121
							486	9									

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 24WB RRCID -> 292766 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10343 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62850	X	52032	-0-	-10818	-0-	471	1	49349	3	N	2011	1749	0	214	1	421
							2212	9									
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									

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
04	47160	X	43826	-0-	-3334	-0-	508	1	41987	3	N	1210	996	0	182	1	248
							1331	9									
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									

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
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	505	1	4537	3	Y	175	137	0	21	1	18
							193	9									
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
SMITHERATOR STATE WELL #: 25WB RRCID -> 292940 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10378 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89850	X	89850	-0-	-0-	-0-	83533	3	6317	9	Y	5743	5402	0	355	1	585
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									

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
04	83040	X	81860	-0-	-1180	-0-	75191	3	6669	9	Y	6063	5760	0	319	1	403
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

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
04	90120	X	79214	-0-	-10906	-0-	75039	3	4175	9	Y	3795	3536	0	323	1	261
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

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
04	94500	X	89593	-0-	-4907	-0-	81563	3	8030	9	Y	7300	7143	0	351	1	483
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

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
04	93750	X	36227	-0-	-57523	-0-	33246	3	2981	9	Y	2710	2730	0	151	1	147
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H008MB RRCID -> 295992 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10353 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134422	X	134422	-0-	-0-	-0-	131089	3	1	4	Y	3029	2446	0	559	1	198
							3332	9									
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									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H007UB RRCID -> 296060 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10131 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	127230	X	109848	-0-	-17382	-0-	101986	3	1	4	Y	7146	6708	0	440	1	394
							7861	9									
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									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: H006MB RRCID -> 296224 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10358 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	165311	X	165311	-0-	-0-	-0-	161597	3	1	4	Y	3375	2660	0	690	1	225
							3713	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44610	X	11845	-0-	-32765	-0-	11187	3	658	9	Y	598	605	0	54	1	34
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

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109530	X	98933	-0-	-10597	-0-	92973	3	1	4	Y	5417	5012	0	400	1	304
							5959	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313
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
04	146880	X	112187	-0-	-34693	-0-	107322	3	1	4	Y	4422	3984	0	465	1	259
							4864	9									
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									

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
04	20100	X	17785	-0-	-2315	-0-	138	1	16857	2	Y	438	451	0			24
							308	4	482	9							
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							

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
04	47970	X	40844	-0-	-7126	-0-	309	1	37865	2	Y	1798	1879	0			98
							692	4	1978	9							
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							

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
04	36870	X	13762	-0-	-23108	-0-	100	1	12277	2	Y	1055	1070	0			57
							224	4	1161	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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	EOM BALANCE
04	22380	X	20103	-0-	-2277	-0-	587	1	19303	2	Y	194	326	0	163
							213	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	18510	X	11775	-0-	-6735	-0-	113	1	11474	2	Y	103	107	0	4
							75	4	113	9					
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					

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	EOM BALANCE
04	80370	X	71243	-0-	-9127	-0-	624	1	70524	2	Y	86	88	0	1
							95	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	118230	X	106998	-0-	-11232	-0-	925	1	104555	2	Y	1380	1412	0	13
							1518	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

04	62280	X	48894	-0-	-13386	-0-	512	1	47430	2	Y	865	890	0			316
							952	9									
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							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

04	74490	X	150	-0-	-74340	-0-	148	2	2	4	Y	-0-					-0-
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-

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

04	24000	X	18126	-0-	-5874	-0-	175	1	17801	2	Y	31	30	0			1
							116	4	34	9							
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							

WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

04	17370	X	12207	-0-	-5163	-0-	339	1	11046	2	N	747	1088	0	17	8	195
							822	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
04	31200	X	30586	-0-	-614	-0-	256	1	28886	2	Y	1313	1344	0			12
							1444	9									
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									

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
04	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	1120	1	18548	2	N	244	305	0	27	8	200
							268	9									
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									

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
04	21240	X	15169	-0-	-6071	-0-	141	1	14346	2	Y	535	538	0			16
							93	4	589	9							
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							

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
04	48840	X	12991	-0-	-35849	-0-	59	1	12796	2	Y	38	42	0			2
							94	4	42	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
04	85740	X	2744	-0-	-82996	-0-	11	1	2492	2	Y	203	199	0			4
							18	4	223	9							
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									

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
04	102197	X	102197	-0-	-0-	-0-	399	1	86881	2	Y	12980	12952	0			237
							639	4	14278	9							
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							

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
04	88785	X	88785	-0-	-0-	-0-	391	1	85052	2	Y	2470	2506	0			46
							625	4	2717	9							
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							

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
04	92775	X	92775	-0-	-0-	-0-	398	1	86482	2	Y	4781	4914	0			89
							636	4	5259	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
HUEY STATE 24 WELL #: 5H RRCID -> 292400 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8977 - 19727																	
04	97017	X	97017	-0-	-0-	-0-	762	1	93231	2	Y	1200	1209	0			64
							1704	4	1320	9							
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							
HUEY STATE 24 WELL #: 6H RRCID -> 292552 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8669 - 19444																	
04	99239	X	99239	-0-	-0-	-0-	780	1	95434	2	Y	1164	1191	0			63
							1745	4	1280	9							
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							
HUEY STATE 24 WELL #: 9H RRCID -> 293435 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8225 - 18784																	
04	91200	X	73819	-0-	-17381	-0-	628	1	70951	2	Y	2036	2087	0			18
							2240	9									
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									
NORMAN STATE 14 WELL #: 11H RRCID -> 294062 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8650 - 19369																	
04	208500	X	102469	-0-	-106031	-0-	463	1	100664	2	Y	547	540	0			12
							740	4	602	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS	(I) 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	198180	X	134127	-0-		-64053	-0-	604	1	131427	2	Y	1027	1031	0			20
								966	4	1130	9							
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							

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. GAS	(I) 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	187800	X	152385	-0-		-35415	-0-	690	1	149985	2	Y	552	574	0			11
								1103	4	607	9							
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							

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. GAS	(I) 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	87840	X	64156	-0-		-23684	-0-	593	1	60359	2	Y	2555	2571	0			75
								393	4	2811	9							
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							

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. GAS	(I) 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	85350	X	83747	-0-		-1603	-0-	765	1	77892	2	Y	4166	4208	0			123
								507	4	4583	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
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
04	111390	X	92991	-0-	-18399	-0-	854	1	86927	2	Y	4222	4250	0			124
							566	4	4644	9							
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							

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
04	615754	X	228812	-0-	-386942	-0-	217908	2	2260	4	Y	7858	7953	0			125
							8644	9									
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									

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
04	383512	X	131560	-0-	-251952	-0-	125767	2	1305	4	Y	4080	4127	0			65
							4488	9									
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									

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
04	524154	X	192276	-0-	-331878	-0-	184302	2	1912	4	Y	5511	5583	0			88
							6062	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
VITAL ENERGY, INC. 100951
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	1331	-0-	-4789	-0-	1168	2	163	9	N	148					502
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	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					376

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
04	36780	X	7528	-0-	-29252	-0-	7293	3	60	4	N	159	252	0			344
							175	9									
05	36332	X	-0-	-0-	-36332	-0-					N	-0-					344
06	33540	X	-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-	180	1			164
07	34658	X	-0-	-0-	-34658	-0-					N	-0-					164
08	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT					164
09	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	21932	X	21932	-0-	-0-	-0-	468	1	20332	2	N	1028	881	1			862
							1	4	1131	9							
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							

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
04	18480	X	9349	-0-	-9131	-0-	828	1	7083	2	N	1297	1293	1			383
							11	4	1427	9							
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							

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
04	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	1027	1	13811	2	N	1074	1067	1			211
							20	4	39	5							
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							

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
04	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	1041	1	13963	2	N	1569	1593	1			329
							2	4	45	5							
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

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
04	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	1079	1	13276	2	N	1385	1392	1			309
							13	4	15	5							
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							

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
04	42090	X	37800	-0-	-4290	-0-	697	1	36117	2	N	752	670	1			294
							159	4	827	9							
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									

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
04	18330	X	15775	-0-	-2555	-0-	1127	1	13582	2	N	819	788	1			213
							18	4	147	5							
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							

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
04	16470	X	12562	-0-	-3908	-0-	590	1	11100	2	N	747	667	1			372
							50	4	822	9							
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							

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
04	18720	X	9714	-0-	-9006	-0-	380	1	8874	2	N	402	318	1			390
							18	4	442	9							
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							

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
04	9630	X	13	-0-	-9617	-0-	13	2			N	-0-					258
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

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
04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	1037	1	13902	2	N	920	928	1			407
							3	4	89	5							
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							

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
04	26794	X	26794	-0-	-0-	-0-	706	1	22381	2	N	3357	3234	1			403
							14	4	3693	9							
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									

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
04	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	554	1	19147	2	N	514	446	1			310
							1	4	780	5							
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							

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
04	17340	X	15507	-0-	-1833	-0-	1039	1	12991	2	N	1324	1255	1			290
							18	4	3	5							
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							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47880	X	41491	-0-	-6389	-0-	1180	1	37419	2	N	2629	2616	1			263
							2892	9									
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									

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
04	17535	X	17535	-0-	-0-	-0-	1081	1	13900	2	N	1706	1971	1			243
							242	4	435	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	1015	1	12481	2	N	1293	1308	1			364
							35	4	21	5							
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							

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
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	1001	1	11101	2	N	1240	1245	1			344
							63	4	77	5							
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							

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
04	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	1166	1	18762	2	N	1101	1106	1			165
							1211	9									
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									

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
04	20610	X	12599	-0-	-8011	-0-	557	1	11437	2	N	537	555	1			298
							14	4	591	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9146 PERF. 9565 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	752	1	15384	2	N	949	1241	1			180
							90	4	1044	9							
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							

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
04	39531	X	39531	-0-	-0-	-0-	1133	1	35931	2	N	2243	2251	1			265
							2467	9									
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									

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
04	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	1201	1	38070	2	N	2658	2629	1			236
							1	4	2924	9							
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									

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
04	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	1130	1	15136	2	N	1856	1911	1			307
							113	4	381	5							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17790	X	15408	-0-	-2382	-0-	1002	1	13149	2	N	1080	1079	1			192
							29	4	40	5							
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							

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
04	30180	X	19346	-0-	-10834	-0-	1125	1	16234	2	N	1406	1432	1			283
							105	4	335	5							
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							

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
04	23910	X	20656	-0-	-3254	-0-	491	1	15570	2	N	4018	4094	1			249
							175	4	4420	9							
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									

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
04	31200	X	21182	-0-	-10018	-0-	654	1	19498	2	N	936	837	1			280
							1030	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 2H RRCID -> 284921 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9595 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30090	X	21866	-0-	-8224	-0-	757	1	1493	2	N	1382	1333	1			279
							259	4	17837	5							
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							

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
04	24240	X	16575	-0-	-7665	-0-	1058	1	12830	2	N	1965	1935	1			266
							56	4	469	5							
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							

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
04	46403	X	46403	-0-	-0-	-0-	1314	1	41660	2	N	2852	2810	1			269
							292	4	3137	9							
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							

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
04	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	530	1	16786	2	N	1779	1805	1			212
							1850	4	11920	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 2H RRCID -> 285251 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9745 - 14285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29430	X	23076	-0-		-6354		-0-	550	1	17453	2	N	1774	1700	1			519
									1619	4	1503	5							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15330	X	14535	-0-		-795		-0-	985	1	12434	2	N	785	789	1			244
									56	4	196	5							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21055	X	21055	-0-		-0-		-0-	554	1	19147	2	N	521	426	1			275
									1	4	780	5							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	16393	-0-		-3317		-0-	1018	1	14397	2	N	876	886	1			221
									14	4	964	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 2H RRCID -> 286228 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 9360 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	23580	-0-	-9450	-0-	1221	1	18799	2	N	2949	3008	1		283
							29	4	287	5						
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						

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
04	22170	X	6490	-0-	-15680	-0-	800	1	5103	2	Y	452	447	1		5
							90	5	497	9						
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						

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
04	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	426	1	13516	2	Y	753	808	1		226
							237	5	828	9						
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

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
04	65197	X	65197	-0-	-0-	-0-	1861	1	59003	2	N	3934	4010	1		257
							6	4	4327	9						
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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48780	X	40760	-0-	-8020	-0-	1151	1	36494	2	N	2603	2620	1			207
							252	4	2863	9							
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									

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
04	48810	X	48810	-0-	-0-	-0-	1389	1	44058	2	N	2784	2736	1			346
							301	5	3062	9							
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							

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
04	29700	X	26511	-0-	-3189	-0-	1279	1	22027	2	N	2613	2607	1			234
							271	4	60	5							
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							

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
04	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	1138	1	15790	2	N	1029	1052	1			339
							14	4	141	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 3H RRCID -> 286414 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10395 - 14803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48420	X	41273	-0-	-7147	-0-	1199	1	38008	2	N	758	711	1			232
							1232	4	834	9							
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									

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
04	32136	X	32136	-0-	-0-	-0-	837	1	26532	2	N	4078	4074	1			299
							281	4	4486	9							
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							

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
04	25920	X	24597	-0-	-1323	-0-	1283	1	20711	2	N	2225	2263	1			224
							106	4	49	5							
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							

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
04	18486	X	18486	-0-	-0-	-0-	1118	1	15940	2	N	1191	1232	1			324
							76	4	42	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54690	X	24839	-0-	-29851	-0-	687	1	21799	2	N	937	915	1			436
							25	4	1297	5							
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									

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
04	23520	X	21484	-0-	-2036	-0-	1279	1	18246	2	N	1655	1631	1			278
							48	4	90	5							
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							

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
04	24150	X	20699	-0-	-3451	-0-	1178	1	18164	2	N	1191	1227	1			197
							47	4	1310	9							
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							

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
04	40320	X	31929	-0-	-8391	-0-	904	1	28681	2	N	2087	2014	1			291
							48	4	2296	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 5H RRCID -> 286775 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10122 - 14472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29550	X	27909	-0-	-1641	-0-	789	1	25035	2	N	1783	1855	1			185
							124	4	1961	9							
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									

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
04	55200	X	47419	-0-	-7781	-0-	1423	1	45114	2	N	604	617	1			160
							218	4	664	9							
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									

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
04	47190	X	34786	-0-	-12404	-0-	1519	1	28572	2	N	2129	2143	1			324
							1647	4	706	5							
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							

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
04	24810	X	14089	-0-	-10721	-0-	713	1	9979	2	N	1096	1160	1			224
							176	4	2015	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 7H RRCID -> 288603 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9262 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48360	X	44682	-0-	-3678	-0-	41162	2	463	4	N	2779	2697	1			298
							3057	9									
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									

ROXANNE FEE 46 WELL #: 4H RRCID -> 288671 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9680 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27030	X	26585	-0-	-445	-0-	1335	1	23016	2	N	1999	2027	1			202
							35	4	2199	9							
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							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26220	X	22575	-0-	-3645	-0-	1407	1	18343	2	N	2403	2374	1			207
							182	4	2643	9							
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							

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	1321	1	24464	2	N	3638	3677	1			185
							51	4	4002	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 3H RRCID -> 288706 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9760 - 14314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26220	X	25702	-0-	-518	-0-	1219	1	20100	2	N	1847	1856	1			306
							154	4	2197	5							
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							

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
04	63840	X	20482	-0-	-43358	-0-	554	1	19147	2	N	-0-					123
							1	4	780	5							
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									

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
04	39600	X	39057	-0-	-543	-0-	37110	2	1947	9	Y	1770	1760	1			59
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

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
04	30510	X	29478	-0-	-1032	-0-	1425	1	23967	2	N	2853	2857	1			255
							115	4	833	5							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
WILLIAM FEE 32 WELL #: 4H RRCID -> 288889 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9450 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41520	X	24506	-0-	-17014	-0-	1262	1	18692	2	N	2280	2306	1			262
							88	4	1956	5							
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

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
04	44550	X	38262	-0-	-6288	-0-	1122	1	35591	2	N	1407	1425	1			205
							1	4	1548	9							
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

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
04	46410	X	35815	-0-	-10595	-0-	1020	1	32328	2	N	1988	1981	1			210
							280	4	2187	9							
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									

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
04	47155	X	47155	-0-	-0-	-0-	1997	1	44381	2	N	706	733	1			157
							777	9									
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							

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE JUDY 3 WELL #: 2H RRCID -> 291477 COMPL. DATE 08/29/2021 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9475 - 14705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	81600	X	41674	-0-	-39926	-0-	41208	2	83	4	N	348	263	1			299
							383	9									
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

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
*10	0	W	67735	-0-	67735	446870	2363	1	57141	2	Y	7483	7455	1			268
							8231	9									
*11	0	W	64090	-0-	64090	510960	2159	1	54470	2	Y	6783	6788	1			263
							7461	9									
*12	0	W	67215	-0-	67215	578175	2451	1	57563	2	Y	6546	6571	1			238
							7201	9									
*01	642875	X	64700	-0-	-578175	-0-	2522	1	55143	2	Y	6395	6349	1	23	8	261
							7035	9									
*02	56891	X	56891	-0-	-0-	-0-	50620	2	6271	9	Y	5701	5678	1			284
*03	62095	X	62095	-0-	-0-	-0-	55783	2	6312	9	Y	5738	5769	1			253
*04	58289	X	58289	-0-	-0-	-0-	52414	2	5875	9	Y	5341	5309	1			285
*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

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
*10	0	Z	138336	-0-	138336	1013874	5432	1	131376	2	Y	1389	1380	1			53
							1528	9									
*11	0	Z	121133	-0-	121133	1135007	4563	1	115129	2	Y	1310	1308	1			55
							1441	9									
*12	0	Z	114239	-0-	114239	1249246	4630	1	108748	2	Y	783	782	1			56
							861	9									
*01	0	Z	104589	-0-	104589	1353835	99431	1	4547	2	Y	555	542	1	13	8	56
							611	9									
*02	0	Z	88478	-0-	88478	1442313	87943	2	535	9	Y	486	484	1			58
*03	0	Z	93891	-0-	93891	1536204	93329	2	562	9	Y	511	520	1			49
*04	0	Z	59498	-0-	59498	1595702	59139	2	359	9	Y	326	330	1			45
*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

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
04	330030	X	84263	-0-	-245767	-0-	2220	1	70392	2	Y	10558	10582	1			335
							37	4	11614	9							
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									

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
04	389850	X	88718	-0-	-301132	-0-	2272	1	72044	2	Y	13093	13130	1			114
							14402	9									
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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	257

HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	43109	X	43109	-0-	-0-	-0-	2317	1	39176	2	Y	1417	1392	0	33	8	41
							57	4	1559	9							
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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	1195	1	20210	2	Y	1736	1699	0	40	8	50
							30	4	1910	9							
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							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

04	42014	X	42014	-0-	-0-	-0-	2241	1	37914	2	Y	1640	1608	0	27	8	44
							55	4	1804	9							
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							

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	2386	1	40381	2	Y	1354	1336	0	23	8	36
							59	4	1489	9							
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							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	82228	X	82228	-0-	-0-	-0-	2920	1	74137	2	Y	4695	4620	0	62	8	40
							6	4	5165	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					277
09	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
04	37913	X	37913	-0-	-0-	-0-	2024	1	34188	2	Y	1501	1479	0	35	8	44
							50	4	1651	9							
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							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	57297	X	57297	-0-	-0-	-0-	3031	1	51215	2	Y	2705	2674	0	62	8	79
							75	4	2976	9							
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							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	134788	X	134788	-0-	-0-	-0-	4932	1	125350	2	Y	4087	4020	0	54	8	35
							10	4	4496	9							
*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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	63780	X	24978	-0-	-38802	-0-	1463	1	19771	2	N	3404	3357	0			684
							3744	9									
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

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*04	26169	X	26169	-0-	-0-	-0-	857	1	22083	2	Y	2934	2930	0			55
							2	4	3227	9							
*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							

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	53280 X	53280	-0-	-0-	-0-	1861	1	47976	2	Y	3126	3117	0			59
						4	4	3439	9							
*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							

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
*04	31256	X	31256	-0-	-0-	-0-	1041	1	26876	2	Y	3034	3032	0			57
							2	4	3337	9							
*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							

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
04	44661	X	44661	-0-	-0-	-0-	2399	1	40606	2	Y	1452	1437	0	34	8	42
							59	4	1597	9							
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							

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
04	40310	X	40310	-0-	-0-	-0-	2145	1	36274	2	Y	1671	1650	0	39	8	49
							53	4	1838	9							
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							

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
*04	27720	X	27720	-0-	-0-	-0-	913	1	23506	2	Y	2999	2996	0			56
							2	4	3299	9							
*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							

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
*04	47760	X	40146	-0-	-7614	-0-	1354	1	34948	2	Y	3493	3490	0			65
							2	4	3842	9							
*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							

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
*04	13890	X	13398	-0-	-492	-0-	436	1	11268	2	Y	1539	1536	0			29
							1	4	1693	9							
*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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
*04	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	282	1	7281	2	N	3681	3679	0			69
							1	4	4049	9							
*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							

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	EOM BALANCE
*04	21486	X	21486	-0-	-0-	-0-	630	1	16123	2	N	4302	4307	0	81
							1	4	4732	9					
*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					

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

*04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	102	1	2777	2	N	1959	1952	0	37
							2155	9							
*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

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 283577 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9762 - 19909

*04	37068	X	37068	-0-	-0-	-0-	1230	1	31723	2	N	3737	3734	0	70
							4	4	4111	9					
*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					

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

*04	37115	X	37115	-0-	-0-	-0-	1259	1	32487	2	N	3058	3059	0	57
							5	4	3364	9					
*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					

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
*04	22910	X	22910	-0-	-0-	-0-	763	1	19664	2	N	2255	2254	0			42
							2	4	2481	9							
*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							

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
*04	55600	X	55600	-0-	-0-	-0-	1934	1	49166	2	Y	4088	4029	0	54	8	35
							3	4	4497	9							
*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							

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
*04	96334	X	96334	-0-	-0-	-0-	3404	1	86518	2	Y	5822	5731	0	76	8	50
							8	4	6404	9							
*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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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
04	65983	X	65983	-0-	-0-	-0-	3518	1	59436	2	Y	2672	2626	0	45	8	71
							90	4	2939	9							
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							

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
04	60510	X	60510	-0-	-0-	-0-	3261	1	55081	2	Y	1898	1867	0	32	8	51
							80	4	2088	9							
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							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	55858	X	55858	-0-	-0-	-0-	2998	1	50641	2	Y	1949	1913	0	33	8	52
							75	4	2144	9							
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							

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
04	53448	X	53448	-0-	-0-	-0-	2863	1	48430	2	Y	1895	1861	0	32	8	51
							70	4	2085	9							
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							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38616	X	38616	-0-	-0-	-0-	1428	1	36262	2	Y	840	826	0	11	8	7
							2	4	924	9							
*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							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	24210 X	16996	-0-	-7214	-0-	855	1	14463	2	Y	1505	1479	0	35	8	44
						22	4	1656	9							
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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
*04	94130	X	94130	-0-	-0-	-0-	3350	1	85085	2	Y	5170	5084	0	68	8	44
							8	4	5687	9							
*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							

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
*04	126753	X	126753	-0-	-0-	-0-	4429	1	114184	2	N	7388	7379	0			139
							13	4	8127	9							
*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							

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
*04	137134	X	137134	-0-	-0-	-0-	4828	1	124611	2	N	6986	6980	0			131
							10	4	7685	9							
*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							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	1539	1	39723	2	N	448	449	0			8
							3	4	493	9							
*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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0032WA RRCID -> 285583 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9631 PERF.10049 - 20100

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	20160	X	16380	-0-	-3780	-0-	820	1	13825	2	Y	1558	1533	0	36	8	45
							21	4	1714	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

04	27950	X	27950	-0-	-0-	-0-	354	1	25618	2	N	1776	1778	0			17
							24	4	1954	9							
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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 10472 - 20691

*04	175442	X	175442	-0-	-0-	-0-	6200	1	159859	2	N	8516	8512	0			160
							15	4	9368	9							
*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							

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
*04	104469	X	104469	-0-	-0-	-0-	3749	1	96712	2	Y	3636	3630	0			38
							8	4	4000	9							
*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							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	35599	X	35599	-0-	-0-	-0-	464	1	33462	2	N	1492	1489	0			14
							32	4	1641	9							
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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

*04	100488	X	100488	-0-	-0-	-0-	3602	1	92891	2	N	3618	3602	0			68
							15	4	3980	9							
*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							

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
04	18404	X	18404	-0-	-0-	-0-	215	1	15499	2	N	2432	2448	0			23
							15	4	2675	9							
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							

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
*04	110487	X	110487	-0-	-0-	-0-	3988	1	102750	2	N	3401	3398	0			64
							8	4	3741	9							
*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							

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
04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	269	1	19389	2	N	2429	2414	0			52
							18	4	2672	9							
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									

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
04	19328	X	19328	-0-	-0-	-0-	234	1	16914	2	N	1967	1959	0			42
							16	4	2164	9							
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							

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
04	31578	X	31578	-0-	-0-	-0-	399	1	28733	2	N	2200	2207	0			20
							26	4	2420	9							
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							

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
04	29141	X	29141	-0-	-0-	-0-	375	1	26977	2	N	1604	1607	0			15
							25	4	1764	9							
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									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
*04	147026	X	147026	-0-	-0-	-0-	5258	1	135634	2	Y	5564	5548	0			58
							14	4	6120	9							
*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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0033WA RRCID -> 286544 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8780 - 19328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29846	X	29846	-0-		-0-	-0-	383	1	27812	2	N	1478	1476	0			14
								25	4	1626	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33331	X	33331	-0-		-0-	-0-	421	1	30347	2	N	2304	2308	0			21
								29	4	2534	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30349	X	30349	-0-		-0-	-0-	357	1	25725	2	N	3857	3849	0			36
								24	4	4243	9							
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									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	141827	X	141827	-0-		-0-	-0-	5072	1	130896	2	Y	5316	5303	0			55
								11	4	5848	9							
*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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	62674	X	62674	-0-	-0-	-0-	2146	1	55287	2	Y	4760	4750	0			50
							5	4	5236	9							
*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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

*04	115971	X	115971	-0-	-0-	-0-	4130	1	106545	2	Y	4807	4796	0			50
							8	4	5288	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

*04	100065	X	100065	-0-	-0-	-0-	3577	1	92247	2	N	3848	3842	0			72
							8	4	4233	9							
*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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	33356	X	33356	-0-	-0-	-0-	400	1	28791	2	N	3762	3760	0			35
							27	4	4138	9							
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									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	97777	X	97777	-0-	-0-	-0-	3510	1	90522	2	Y	3397	3390	0			35
							8	4	3737	9							
*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							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	87492	X	87492	-0-	-0-	-0-	3087	1	79657	2	Y	4311	4301	0			45
							6	4	4742	9							
*05	81243	X	81243	-0-	-0-	-0-	3000	1	74075	2	Y	3789	3792	0			42
							4168	9									
06	71137	X	71137	-0-	-0-	-0-	2550	1	64599	2	Y	3602	3609	0			35
							26	4	3962	9							
*07	54155	X	54155	-0-	-0-	-0-	1910	1	48549	2	Y	3348	3344	0			39
							13	4	3683	9							
*08	57658	X	57658	-0-	-0-	-0-	2116	1	51855	2	Y	3336	3343	0			32
							17	4	3670	9							
09	79951	X	79951	-0-	-0-	-0-	3031	1	73130	2	Y	3411	3404	0			39
							38	4	3752	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	139	1	3632	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*05	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	288	1	7067	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
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	1	1756	2	Y	193	193	0			3
							212	9									
09	7200	X	1196	-0-	-6004	-0-	43	1	999	2	Y	140	140	0			3
							154	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	79494	X	79494	-0-	-0-	-0-	2818	1	72754	2	N	3561	3562	0			67
							5	4	3917	9							
*05	112472	X	112472	-0-	-0-	-0-	4231	1	104546	2	N	3359	3353	0	5	8	68
							3695	9									
06	83892	X	83892	-0-	-0-	-0-	3066	1	77624	2	N	2884	2860	0			92
							30	4	3172	9							
*07	91762	X	91762	-0-	-0-	-0-	3353	1	85302	2	N	2800	2887	0			5
							27	4	3080	9							
*08	89815	X	89815	-0-	-0-	-0-	3390	1	83072	2	N	3022	2961	0			66
							29	4	3324	9							
09	74351	X	74351	-0-	-0-	-0-	2854	1	68911	2	N	2316	2322	0			60
							38	4	2548	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
*04	91131	X	91131	-0-	-0-	-0-	3249	1	83862	2	Y	3647	3637	0			38
							8	4	4012	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

04	32524	X	32524	-0-	-0-	-0-	410	1	29612	2	N	2249	2239	0			44
							28	4	2474	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

04	41567	X	41567	-0-	-0-	-0-	538	1	38794	2	N	1997	1990	0			39
							38	4	2197	9							
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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	359	1	25987	2	N	1984	1985	0			39
							24	4	2182	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57057	X	57057	-0-	-0-	-0-	739	1	53263	2	N	2730	2725	0			54
							52	4	3003	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32911	X	32911	-0-	-0-	-0-	432	1	31165	2	N	1167	1170	0			23
							30	4	1284	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0192WA RRCID -> 287605 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8558 - 20199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38479	X	38479	-0-	-0-	-0-	446	1	32216	2	N	5261	5241	0			103
							30	4	5787	9							
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50878	X	50878	-0-	-0-	-0-	670	1	48369	2	Y	1629	1632	0			5
							47	4	1792	9							
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0013WA RRCID -> 287625 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8420 - 19207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28621	X	28621	-0-	-0-	-0-	359	1	25927	2	N	2101	2089	0			45
							24	4	2311	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0014WA RRCID -> 287634 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8620 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	306	1	22160	2	N	1663	1656	0			36
							21	4	1829	9							
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39604	X	39604	-0-	-0-	-0-	509	1	36691	2	N	2154	2142	0			46
							35	4	2369	9							
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							

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
04	46772	X	46772	-0-	-0-	-0-	611	1	43942	2	Y	1978	1982	0			7
							43	4	2176	9							
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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0033WA RRCID -> 287686 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9732 - 19557

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	47726	X	47726	-0-	-0-	-0-	586	1	42347	2	Y	4320	4317	0			14
							41	4	4752	9							
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

04	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	216	1	15577	2	N	980	984	0			21
							15	4	1078	9							
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50503	X	50503	-0-		-0-	-0-	657	1	47382	2	Y	2199	2207	0			7
								45	4	2419	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31581	X	31581	-0-		-0-	-0-	406	1	29380	2	N	1607	1605	0			35
								27	4	1768	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40953	X	40953	-0-		-0-	-0-	526	1	38096	2	N	2086	2074	0			45
								36	4	2295	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36933	X	36933	-0-		-0-	-0-	471	1	33960	2	N	2244	2233	0			48
								34	4	2468	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33189	X	33189	-0-		-0-	-0-	415	1	29967	2	N	2526	2518	0			50
								28	4	2779	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26688	X	26688	-0-		-0-	-0-	341	1	24573	2	N	1590	1583	0			34
								25	4	1749	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42124	X	42124	-0-		-0-	-0-	528	1	38116	2	N	3130	3146	0			61
								37	4	3443	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30654	X	30654	-0-		-0-	-0-	387	1	27912	2	N	2117	2111	0			42
								26	4	2329	9							
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									

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
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	86	1	6032	2	N	911	930	0			20
							6	4	1002	9							
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									

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
04	52581	X	52581	-0-	-0-	-0-	686	1	49499	2	N	2135	2121	0			46
							47	4	2349	9							
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							

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
04	21477	X	21477	-0-	-0-	-0-	275	1	19832	2	N	1228	1230	0			24
							19	4	1351	9							
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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	58770	X	48779	-0-	-9991	-0-	600	1	43383	2	Y	4322	4328	0			14
							42	4	4754	9							
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							

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
04	60720	X	35591	-0-	-25129	-0-	433	1	31305	2	Y	3475	3481	0			12
							30	4	3823	9							
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									

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
04	72413	X	72413	-0-	-0-	-0-	946	1	68185	2	Y	2924	2930	0			10
							66	4	3216	9							
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									

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
04	64650	X	53580	-0-	-11070	-0-	679	1	48974	2	Y	3526	3530	0			12
							48	4	3879	9							
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							

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
04	40528	X	40528	-0-	-0-	-0-	512	1	36926	2	N	2777	2779	0			26
							35	4	3055	9							
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							

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
04	44380	X	44380	-0-	-0-	-0-	551	1	39790	2	N	3636	3589	0			71
							39	4	4000	9							
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									

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
04	29755	X	29755	-0-	-0-	-0-	386	1	27970	2	N	1249	1256	0			12
							25	4	1374	9							
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									

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
04	40763	X	40763	-0-	-0-	-0-	512	1	36970	2	N	2951	2955	0			27
							35	4	3246	9							
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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30540	X	24434	-0-	-6106	-0-	301	1	21670	2	Y	2221	2226	0			7
							20	4	2443	9							
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									

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
04	85942	X	85942	-0-	-0-	-0-	1076	1	77640	2	Y	6501	6498	0			22
							75	4	7151	9							
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									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	62640	X	57998	-0-	-4642	-0-	755	1	54455	2	Y	2487	2490	0			8
							52	4	2736	9							
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							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	76495	X	76495	-0-	-0-	-0-	1030	1	74287	2	Y	1006	1020	0			3
							71	4	1107	9							
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									

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
04	24906	X	24906	-0-	-0-	-0-	301	1	21584	2	N	2728	2713	0			59
							20	4	3001	9							
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									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	337	1	24391	2	N	2520	2508	0			54
							23	4	2772	9							
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

04	38810	X	38810	-0-	-0-	-0-	486	1	35000	2	N	2991	2977	0			64
							34	4	3290	9							
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							

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
04	29588	X	29588	-0-	-0-	-0-	377	1	27160	2	N	1841	1832	0			40
							26	4	2025	9							
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							

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
04	56130	X	23146	-0-	-32984	-0-	1173	1	21095	2	N	781	807	0			15
							19	4	859	9							
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-

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
04	29126	X	29126	-0-	-0-	-0-	391	1	28317	2	Y	356	354	0			3
							26	4	392	9							
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							

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
*04	3870	X	2196	-0-	-1674	-0-	40	1	1046	2	Y	1009	1037	0			19
							1110	9									
*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									

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
*04	22620	X	20388	-0-	-2232	-0-	698	1	17949	2	Y	1581	1578	0			30
							2	4	1739	9							
*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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

04	60641	X	60641	-0-	-0-	-0-	3099	1	55735	2	N	1597	1622	0			31
							50	4	1757	9							
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

04	67995	X	67995	-0-	-0-	-0-	907	1	65530	2	Y	1360	1361	0			10
							62	4	1496	9							
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									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*04	20160	X	16478	-0-	-3682	-0-	546	1	14103	2	Y	1662	1670	0			31
							1	4	1828	9							
*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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	44550	X	28055	-0-	-16495	-0-	370	1	26684	2	Y	887	887	0			7
							25	4	976	9							
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									

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
04	80938	X	80938	-0-	-0-	-0-	4083	1	73411	2	N	3072	3091	0			60
							65	4	3379	9							
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	75150	X	25756	-0-	-49394	-0-	1288	1	23160	2	N	1171	1258	0			23
							20	4	1288	9							
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	38008	X	38008	-0-	-0-	-0-	510	1	36715	2	N	680	681	0			5
							35	4	748	9							
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							

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
04	25950	X	13493	-0-	-12457	-0-	161	1	11775	2	Y	1405	1401	0			11
							11	4	1546	9							
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							

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
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									

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

*04	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	997	1	25720	2	Y	2795	2792	0			20
							2	4	3075	9							
*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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

*04	31824	X	31824	-0-	-0-	-0-	1070	1	27640	2	Y	2829	2826	0			21
							2	4	3112	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

04	3000	N	17575	-0-	14575	22936	212	1	15361	2	Y	1806	1805	0			14
							15	4	1987	9							
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									

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
04	70455	X	70455	-0-	-0-	-0-	3600	1	64734	2	Y	1876	1890	0			37
							57	4	2064	9							
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-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25410	X	23809	-0-	-1601	-0-	798	1	20627	2	Y	2166	2161	0			16
							1	4	2383	9							
*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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16080	X	758	-0-	-15322	-0-	29	1	681	2	Y	44	45	0			-0-
							48	9									
*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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 10361 - 20422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	99378	X	99378	-0-	-0-	-0-	3604	1	91463	2	Y	3910	3844	0	51	8	33
							10	4	4301	9							
*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							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
*04	1770	X	234	-0-	-1536	-0-	4	1	204	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
*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

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	60791	X	60791	-0-	-0-	-0-	2966	1	53356	2	Y	4021	4024	0			78
							46	4	4423	9							
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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

04	63510	X	39460	-0-	-24050	-0-	1991	1	35802	2	Y	1486	1502	0			29
							32	4	1635	9							
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-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

04	38040	X	27302	-0-	-10738	-0-	350	1	25215	2	Y	1558	1560	0			12
							23	4	1714	9							
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									

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
04	56370	X	20280	-0-	-36090	-0-	1034	1	18604	2	Y	568	595	0			11
							17	4	625	9							
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
*04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
04	38051	X	38051	-0-	-0-	-0-	495	1	35816	2	N	1550	1551	0			30
							35	4	1705	9							
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							

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
04	28340	X	28340	-0-	-0-	-0-	352	1	25421	2	Y	2312	2316	0			8
							24	4	2543	9							
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-

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
04	18420	X	14060	-0-	-4360	-0-	163	1	11851	2	Y	1850	1854	0			6
							11	4	2035	9							
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									

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
04	26880	X	-0-	-0-	-26880	-0-					Y	146	147	0			-0-
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-

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
04	30150	X	-0-	-0-	-30150	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	110626	X	110626	-0-	-0-	-0-	1417	1	102175	2	Y	6305	6307	0			21
							98	4	6936	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8589 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89881	X	89881	-0-		-0-	-0-	1160	1	83850	2	Y	4355	4358	0			14
								80	4	4791	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8541 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63174	X	63174	-0-		-0-	-0-	811	1	58547	2	Y	3418	3423	0			11
								56	4	3760	9							
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32556	X	32556	-0-		-0-	-0-	413	1	29727	2	Y	2172	2165	0			7
								27	4	2389	9							
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-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	67740	X	57251	-0-		-10489	-0-	1968	1	49929	2	Y	4862	4857	0			85
								6	4	5348	9							
*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							

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
*04	52950	X	47640	-0-	-5310	-0-	1634	1	41394	2	Y	4189	4207	0			73
							4	4	4608	9							
*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							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9531 - 14420

*04	39090	X	-0-	-0-	-39090	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9563 - 19476

*04	51472	X	51472	-0-	-0-	-0-	1582	1	40418	2	Y	8607	8599	0	6	8	99
							4	4	9468	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9580 - 19538

*04	46672	X	46672	-0-	-0-	-0-	1498	1	38292	2	Y	6252	6271	0	4	8	72
							5	4	6877	9							
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	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
*04	53033	X	53033	-0-	-0-	-0-	1813	1	46331	2	Y	4442	4475	0	3	8	51
							3	4	4886	9							
*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							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9544 - 19662

*04	62730	X	-0-	-0-	-62730	-0-					Y	-0-					-0-
*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							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9670 - 19566

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0033WA RRCID -> 291627 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 9869 - 20156

*04	14065	X	14065	-0-	-0-	-0-	391	1	9976	2	Y	3361	3401	0	2	8	39
							1	4	3697	9							
*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							

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
*04	47985	X	47985	-0-	-0-	-0-	1483	1	37974	2	Y	7749	7770	0	5	8	89
							4	4	8524	9							
*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							

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
*04	43495	X	43495	-0-	-0-	-0-	1340	1	34268	2	Y	7165	7179	0	5	8	82
							5	4	7882	9							
*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							

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
*04	16354	X	16354	-0-	-0-	-0-	491	1	12512	2	Y	3045	3046	0	2	8	35
							1	4	3350	9							
*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							

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
04	66000	X	43725	-0-	-22275	-0-	538	1	38824	2	N	3932	3932	0			37
							38	4	4325	9							
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							

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
04	102653	X	102653	-0-	-0-	-0-	1290	1	93015	2	N	7506	7518	0			70
							91	4	8257	9							
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							

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
04	67710	X	52487	-0-	-15223	-0-	644	1	46590	2	N	4734	4737	0			44
							46	4	5207	9							
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							

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
*04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
*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

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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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							

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
*04	92730	X	83999	-0-	-8731	-0-	2923	1	75372	2	Y	5178	5173	0			38
							8	4	5696	9							
*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							

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
*04	116730	X	90777	-0-	-25953	-0-	3218	1	83013	2	Y	4125	4122	0			30
							8	4	4538	9							
*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							

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
*04	113130	X	92739	-0-	-20391	-0-	3266	1	84205	2	Y	4780	4775	0			35
							10	4	5258	9							
*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							

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
*04	95820	X	81765	-0-	-14055	-0-	2825	1	72862	2	Y	5519	5515	0			40
							7	4	6071	9							
*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							

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
*04	8880	X	6902	-0-	-1978	-0-	226	1	5746	2	Y	845	838	0			15
							930	9									
*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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0012WD RRCID -> 293842 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10210 - 19582

*04	116070	X	91989	-0-	-24081	-0-	3264	1	84178	2	Y	4125	4123	0			30
							9	4	4538	9							
*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							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0013WC RRCID -> 293844 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10246 - 20468

*04	100770	X	75521	-0-	-25249	-0-	2643	1	68167	2	Y	4276	4276	0			31
							7	4	4704	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0255WA RRCID -> 293916 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8471 - 19363

04	119485	X	119485	-0-	-0-	-0-	1548	1	111689	2	N	5580	5578	0			43
							110	4	6138	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0253WA RRCID -> 293926 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8331 - 19219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117570	X	101326	-0-	-16244	-0-	1319	1	95202	2	N	4284	4288	0			33
							93	4	4712	9							
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							

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. (I) GAS 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	41228	X	41228	-0-	-0-	-0-	1229	1	31659	2	Y	7580	7576	0			55
							2	4	8338	9							
*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							

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. (I) GAS 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	68580	X	50860	-0-	-17720	-0-	1561	1	40273	2	Y	8202	8195	0			60
							4	4	9022	9							
*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							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 294019 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9781 - 19690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	61410	X	52872	-0-	-8538	-0-	1659	1	42755	2	Y	7683	7676	0			56
							7	4	8451	9							
*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							

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
04	76710	X	45816	-0-		-30894	-0-	507	1	36574	2	N	7908	7905	0			61
								36	4	8699	9							
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							

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
*04	42605	X	42605	-0-		-0-	-0-	1286	1	33155	2	Y	7420	7416	0			54
								2	4	8162	9							
*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							

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
*04	69330	X	51043	-0-		-18287	-0-	1579	1	40759	2	Y	7910	7904	0			58
								4	4	8701	9							
*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							

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
*04	21982	X	21982	-0-		-0-	-0-	644	1	16633	2	Y	4276	4261	0			31
								1	4	4704	9							
*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							

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. (I) GAS 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	109680	X	109404	-0-	-276	-0-	1422	1	102590	2	N	4812	4816	0			37
							99	4	5293	9							
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							

HAY WINSTON 17/20 WELL #: 0011WA RRCID -> 294065 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9626 - 19807

*04	53550	X	23860	-0-	-29690	-0-	575	1	14845	2	Y	7672	7666	0			56
							1	4	8439	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0267WA RRCID -> 294070 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8858 - 19768

04	42180	X	31848	-0-	-10332	-0-	375	1	26980	2	N	4062	4060	0			31
							25	4	4468	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0263WA RRCID -> 294114 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8479 - 19357

04	63690	X	48497	-0-	-15193	-0-	549	1	39668	2	N	7493	7488	0			57
							38	4	8242	9							
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							

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
*04	42030	X	31833	-0-	-10197	-0-	967	1	24895	2	Y	5426	5411	0			57
							2	4	5969	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0265WA RRCID -> 294122 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8587 - 19484

04	56670	X	43885	-0-	-12785	-0-	522	1	37755	2	N	5065	5062	0			39
							36	4	5572	9							
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							

HAY LANDON 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 294196 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9912 - 14989

*04	56580	X	45983	-0-	-10597	-0-	1465	1	37847	2	Y	6059	6044	0			63
							6	4	6665	9							
*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							

HAY LANDON 9 WELL #: 0011WA RRCID -> 294211 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10052 - 15142

*04	48810	X	37859	-0-	-10951	-0-	1168	1	30081	2	Y	6007	5991	0			63
							2	4	6608	9							
*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							

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
*04	52560	X	41484	-0-	-11076	-0-	1333	1	34367	2	Y	5255	5244	0			55
							3	4	5781	9							
*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							

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
*04	36840	X	28884	-0-	-7956	-0-	908	1	23412	2	Y	4147	4138	0			43
							2	4	4562	9							
*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							

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
*04	48870	X	35096	-0-	-13774	-0-	1142	1	29410	2	Y	4129	4119	0			43
							2	4	4542	9							
*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							

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
*04	59040	X	41652	-0-	-17388	-0-	1355	1	34987	2	Y	4823	4812	0			50
							5	4	5305	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60480	X	49475	-0-		-11005	-0-		571	1	41190	2	N	6976	6986	0			23
									40	4	7674	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0172WA RRCID -> 294300 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8756 - 19632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67170	X	59323	-0-		-7847	-0-		651	1	46955	2	N	10610	10618	0			35
									46	4	11671	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	49800	X	43725	-0-		-6075	-0-		1426	1	36799	2	Y	4993	4980	0			52
									8	4	5492	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73890	X	70570	-0-		-3320	-0-		855	1	61789	2	N	7151	7161	0			24
									60	4	7866	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0153WA RRCID -> 295198 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8672 - 19593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	86250	X	86250	-0-		-0-	-0-	1094	1	79067	2	N	5467	5471	0			18
								75	4	6014	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0151WA RRCID -> 295214 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 9113 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	122876	X	122876	-0-		-0-	-0-	1541	1	111329	2	N	8997	9009	0			30
								109	4	9897	9							
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							

HAY MAYA B WELL #: 0013WA RRCID -> 295549 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9373 - 24480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	152027	X	152027	-0-		-0-	-0-	4789	1	123534	2	Y	21539	21558	0			71
								11	4	23693	9							
*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							

HAY MAYA C WELL #: 0014WA RRCID -> 295552 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9293 - 24652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	233047	X	233047	-0-		-0-	-0-	7473	1	192805	2	Y	29774	29788	0			98
								18	4	32751	9							
*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							

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
*04	207900	X	207900	-0-	-0-	-0-	6758	1	174262	2	Y	24422	24428	0			80
							16	4	26864	9							
*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							

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
*04	206760	X	100592	-0-	-106168	-0-	3312	1	85423	2	Y	10772	10781	0			35
							8	4	11849	9							
*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							

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
04	14B2 EXT		8928	-0-	8928	8928	412	1	7399	2	N	1010	990	0			20
							6	4	1111	9							
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									

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
04	14B2 EXT		3570	-0-	3570	3570	116	1	2070	2	N	1256	1231	0			25
							2	4	1382	9							
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									

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
04	SHUT IN		22477	-0-	22477	22477	832	1	14974	2	N	6053	5935	0			118
							13	4	6658	9							
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							

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
04	SHUT IN		21	-0-	21	21	7	2	14	9	N	13	13	0			-0-
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									

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
*04	236227	X	236227	-0-	-0-	-0-	7779	1	200614	2	Y	25286	25297	0			83
							19	4	27815	9							
*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							

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
*04	55882	X	55882	-0-	-0-	-0-	1694	1	43049	2	Y	10122	10087	0			88
							5	4	11134	9							
*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							

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
*04	48826	X	48826	-0-	-0-	-0-	1475	1	37497	2	Y	8955	8931	0			78
							3	4	9851	9							
*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							

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
*04	96930	X	85160	-0-	-11770	-0-	2633	1	66921	2	Y	14180	14146	0			123
							8	4	15598	9							
*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							

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
*04	77430	X	63832	-0-	-13598	-0-	1927	1	48945	2	Y	11777	11750	0			102
							5	4	12955	9							
*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							

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
*04	87717	X	87717	-0-	-0-	-0-	2750	1	69799	2	Y	13782	13718	0			119
							8	4	15160	9							
*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							

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
*04	123667	X	123667	-0-	-0-	-0-	3900	1	99095	2	Y	18782	18711	0			163
							12	4	20660	9							
*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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0341WA RRCID -> 296029 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8241 - 19054

04	SHUT IN		76134	-0-	76134	91828	941	1	67979	2	N	6499	6481	0			22
							65	4	7149	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0344WA RRCID -> 296038 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7943 - 18810

04	SHUT IN		68830	-0-	68830	84569	835	1	60293	2	N	6950	6929	0			23
							57	4	7645	9							
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							

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0014WC RRCID -> 296142 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10286 PERF. N/A

04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		260573	-0-	260573	294220	3466	1	250235	2	N	6026	6008	0			20
							243	4	6629	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT-IN		-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-

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	SHUT IN	78461	-0-	78461	164619	2366	1	61035	2	Y	13686	13690	0			45
						5	4	15055	9							
*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							

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
*04	SHUT IN	205505	-0-	205505	368844	6259	1	161474	2	Y	34323	34313	0			113
						17	4	37755	9							
*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							

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
*04	SHUT IN	178806	-0-	178806	348485	5452	1	140590	2	Y	29774	29776	0			98
						13	4	32751	9							
*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							

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
*04	SHUT IN	188353	-0-	188353	357618	5709	1	147247	2	Y	32165	32164	0			105
						15	4	35382	9							
*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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SEALED	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	-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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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
*04	SHUT IN	126109	-0-	126109	234228	3728	1	96104	2	Y	23880	23874	0			78
						9	4	26268	9							
*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							

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY THANE WELL #: 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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*04	SHUT IN		69105	-0-	69105	128700	2002	1	51644	2	Y	14048	14046	0			46
							6	4	15453	9							
*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							

HAY THANE WELL #: 0025WA RRCID -> 297279 COMPL. DATE 12/24/2023 TOTAL DEPTH 9336 PERF. N/A

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

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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN	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							

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
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

HAY MADDILYN WELL #: 0017WA RRCID -> 297718 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 9330 PERF. N/A

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

HAY MADDILYN WELL #: 0013WA RRCID -> 297762 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A

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

HAY MADDILYN WELL #: 0012WA RRCID -> 297869 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

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

HAY TRINITY WELL #: 0011WA RRCID -> 297993 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 9051 PERF. N/A

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

HAY TRINITY WELL #: 0015WA RRCID -> 297994 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 9123 PERF. N/A

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 0013WA RRCID -> 298062 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9119 PERF. N/A

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

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

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

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

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

HAY OLIVIA WELL #: 0012WA RRCID -> 298104 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 9345 PERF. N/A

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 0016WA RRCID -> 298106 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9225 PERF. N/A

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

HAY VALERIE WELL #: 0012WA RRCID -> 298163 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

HAY VALERIE WELL #: 0014WA RRCID -> 298165 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 9532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY VALERIE WELL #: 0015WA RRCID -> 298180 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0051WA RRCID -> 298194 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 7582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2812	3	46	9	N	42	186	1			104
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

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4020 X	3355	-0-	-665	-0-	3283	3	72	9	N	65					208
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

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11760 X	6888	-0-	-4872	-0-	6807	3	81	9	N	74					176
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

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820 X	4821	-0-	-999	-0-	4798	3	23	9	Y	21	47	1			66
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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2024

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	394	372	1			205
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

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5665	3	89	9	N	81	185	1			76
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

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

04	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	10989	3	571	9	N	519	721	1			361
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

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	11908	3	673	9	N	612	558	1			409
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

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

04	11700	X	11196	-0-	-504	-0-	10723	3	473	9	N	430	551	1			339
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

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

04	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7317	3	595	9	N	541	445	0			186
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

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

04	9750	X	7279	-0-	-2471	-0-	6461	3	818	9	Y	744	505	0			361
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18369	X	18369	-0-	-0-	-0-	17976	3	393	9	N	357	276	0			305
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

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

04	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8056	3	152	9	N	138	171	0			117
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

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

04	6180	X	5514	-0-	-666	-0-	398	1	4650	3	Y	424	403	0			184
							466	9									
05	6386	X	5809	-0-	-577	-0-	418	1	4800	3	Y	537	498	0			223
							591	9									
06	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	409	1	5480	3	Y	432	510	0			145
							475	9									
07	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	429	1	5557	3	Y	402	382	0			165
							442	9									
08	5921	X	5874	-0-	-47	-0-	431	1	5061	3	Y	347	272	0			240
							382	9									
09	6360	X	6152	-0-	-208	-0-	410	1	5259	3	Y	439	545	0			134
							483	9									

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	294	371	1			115
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

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

04	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10208	3	619	9	N	563	741	1			226
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

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

04	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8083	3	487	9	N	443	538	1			201
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13320	X	12330	-0-	-990	-0-	11777	3	553	9	N	503	557	1			192
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

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

04	19140	X	17920	-0-	-1220	-0-	17113	3	807	9	N	734	684	0			199
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

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

04	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1	1	8901	3	N	96	175	0			169
							106	9									
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

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	362	365	1			236
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

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

04	12030	X	10945	-0-	-1085	-0-	10303	3	642	9	N	584	605	0			100
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

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	176	1			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5021	3	100	9	N	91					179
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-

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7620	X	5948	-0-	-1672	-0-	5621	3	327	9	Y	297	373	1			103
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

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	6144	-0-	-966	-0-	6008	3	136	9	N	124	171	1			93
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

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
04	18990	X	18449	-0-	-541	-0-	17951	3	3	4	Y	450	451	0			9
							495	9									
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

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	7035	3	1145	9	N	1041	1081	1			287
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7404	3	257	9	N	234	220	0			123
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

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

04	9900	X	9035	-0-	-865	-0-	8411	3	624	9	N	567	185	1			647
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

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

04	13290	X	-0-	-0-	-13290	-0-					Y	143	170	1			36
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

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

04	13620	X	12886	-0-	-734	-0-	12633	3	253	9	Y	230	184	1			191
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

04	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10085	3	719	9	N	654	571	0			202
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

04	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	27332	3	3089	9	Y	2808	3017	0			106
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

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

04	6450	X	6391	-0-	-59	-0-	6295	3	96	9	Y	87	67	0			34
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	14790	X	9806	-0-	-4984	-0-	9715	3	91	9	Y	83	141	1			214
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

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
04	12660	X	12027	-0-	-633	-0-	11870	3	157	9	Y	143	107	0			69
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

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
04	14280	X	10567	-0-	-3713	-0-	9970	3	597	9	Y	543	422	0			213
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

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
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7114	3	108	9	Y	98	113	0	54	1	15
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

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	7667	-0-	-763	-0-	7594	3	73	9	Y	66	63	0	30	1	10
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-

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	31969	3	22	4	Y	2987	3161	0			129
							3286	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18038	X	18038	-0-	-0-	-0-	17162	3	876	9	N	796	762	0			115
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

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

04	8430	X	2808	-0-	-5622	-0-	2753	3	55	9	N	50					191
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

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

04	23065	X	23065	-0-	-0-	-0-	21639	3	38	4	Y	1262	1144	0			169
							1388	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

04	28697	X	28697	-0-	-0-	-0-	27941	3	1	4	N	686	686	0			120
							755	9									
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									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

04	16440	X	1683	-0-	-14757	-0-	1677	3	6	9	Y	5	7	0			2
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15136	3	12	4	Y	454	554	1			140
							499	9									
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									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

04	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5206	3	252	9	Y	229	167	0	80	1	35
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-

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	11854	3	703	9	Y	639	437	0	209	1	99
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

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	29100	X	27207	-0-	-1893	-0-	26833	3	374	9	Y	340	343	0			1
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

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

04	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15031	3	615	9	N	559	336	0			424
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36060	X	32604	-0-	-3456	-0-	30933	3	1671	9	N	1519	1530	0			187
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

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
04	23550	X	19614	-0-	-3936	-0-	19219	3	395	9	Y	359	375	1			245
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

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
04	19170	X	17890	-0-	-1280	-0-	17275	3	615	9	Y	559	558	0			5
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

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
04	19200	X	13639	-0-	-5561	-0-	12942	3	697	9	N	634	453	0			380
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									

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
04	12630	X	9734	-0-	-2896	-0-	9302	3	65	4	Y	334	343	0			48
							367	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	7980	X	7315	-0-	-665	-0-	6266	3	1049	9	N	954	313	0			765
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

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
04	23790	X	21898	-0-	-1892	-0-	21204	3	694	9	Y	631	669	0			19
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

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
04	22260	X	15055	-0-	-7205	-0-	14722	3	333	9	N	303	335	0			219
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

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
04	41070	X	40674	-0-	-396	-0-	39475	3	1199	9	N	1090	1070	0			117
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	85	-0-	-41951	-0-	68	3	17	9	N	15	63	0	49	8	-0-
09	40680	X	54	-0-	-40626	-0-	54	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
04	24480	X	18109	-0-	-6371	-0-	17641	3	468	9	Y	425	426	0			2
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

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
04	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	1720	1673	1			435
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20280	X	18956	-0-	-1324	-0-	17885	3	9	4	Y	965	1025	0			42
							1062	9									
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

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
04	25350	X	25197	-0-	-153	-0-	24693	3	504	9	N	458	525	0			231
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

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
04	5040	X	1793	-0-	-3247	-0-	1682	3	111	9	N	101	92	0			112
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

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
04	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	967	3	103	9	Y	94	84	0			30
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

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
04	22500	X	18015	-0-	-4485	-0-	16318	3	1697	9	Y	1543	1560	0			167
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

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
04	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	9510	3	512	9	Y	465	426	0			149
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	83013	X	83013	-0-	-0-	-0-	78340	3	4673	9	Y	4248	4278	0			256
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

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
04	22920	X	21721	-0-	-1199	-0-	19887	3	1834	9	N	1667	1515	0			395
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

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
04	21960	X	20564	-0-	-1396	-0-	19036	3	1528	9	N	1389	1407	0			224
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

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
04	14070	X	11205	-0-	-2865	-0-	10830	3	375	9	Y	341	300	0			75
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

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
04	12833	X	12833	-0-	-0-	-0-	11146	3	576	4	N	1010	1020	0			20
							1111	9									
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									

UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29040	X	22861	-0-	-6179	-0-	22043	3	818	9	N	744	693	1			466
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33240	X	32435	-0-	-805	-0-	31224	3	1211	9	N	1101	1109	1			112
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									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42060	X	40138	-0-	-1922	-0-	34736	3	5402	9	N	4911	4994	0			341
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-

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40530	X	35011	-0-	-5519	-0-	33417	3	1594	9	N	1449	1293	1			808
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

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29766	X	29766	-0-	-0-	-0-	28483	3	1283	9	N	1166	1119	0			164
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

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5682	3	211	9	N	192	201	0			385
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22650	X	16795	-0-	-5855	-0-	15593	3	77	4	Y	1023	1001	0			147
							1125	9									
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	19050	X	10797	-0-	-8253	-0-	10608	3	82	4	Y	97	126	0		14
							107	9								
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

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	7704	3	120	4	Y	879	847	0		126
							967	9								
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

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	28714	3	2482	9	Y	2256	2250	0		42
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

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	29370	X	28761	-0-	-609	-0-	26812	3	1949	9	Y	1772	1782	0		115
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

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
04	25576	X	25576	-0-	-0-	-0-	24321	3	41	4	Y	1104	1021	0		148
							1214	9								
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								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24970	X	24970	-0-	-0-	-0-	23382	3	31	4	Y	1415	1319	0			189
							1557	9									
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									

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
04	26040	X	22340	-0-	-3700	-0-	21746	3	29	4	Y	514	491	0			69
							565	9									
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									

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
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	45	3	103	9	Y	94	132	0			178
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

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
04	104686	X	104686	-0-	-0-	-0-	97671	3	7015	9	Y	6377	6367	0			241
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	66570	X	55288	-0-		-11282	-0-	53584	3	9	4	Y	1541	1539	0			4
								1695	9									
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									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105204	X	105204	-0-		-0-	-0-	97372	3	8	4	Y	7113	7110	0			17
								7824	9									
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									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48510	X	45067	-0-		-3443	-0-	44254	3	7	4	Y	733	732	0			2
								806	9									
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									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	124810	X	124810	-0-		-0-	-0-	115801	3	16	4	Y	8175	8159	0			20
								8993	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79360	X	79360	-0-	-0-	-0-	74248	3	6	4	Y	4642	4639	0			11
							5106	9									
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									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

04	35250	X	31414	-0-	-3836	-0-	29258	3	2156	9	Y	1960	1567	1			639
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

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

04	2730	X	2346	-0-	-384	-0-	1345	1	846	3	N	141	124	1			194
							155	9									
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

04	26250	X	20498	-0-	-5752	-0-	19125	3	1373	9	Y	1248	1243	0	14	8	2
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

04	20910	X	13467	-0-	-7443	-0-	10873	3	2594	9	Y	2358	2343	0	12	8	4
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23820	X	22446	-0-	-1374	-0-	21986	3	43	4	Y	379	396	0			18
							417	9									
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									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	7	20	0			19
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

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	25920	X	23223	-0-	-2697	-0-	21802	3	1421	9	Y	1292	1221	0			111
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

04	4350	X	3153	-0-	-1197	-0-	2349	3	804	9	Y	731	730	0	8	8	1
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

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283256 COMPL. DATE 04/03/2017 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11280 - 20869

04	26760	X	25178	-0-	-1582	-0-	23363	3	1815	9	Y	1650	1653	0	7	8	3
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283717 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8805 - 18833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	34770	X	31837	-0-		-2933	-0-	30342	3	11	4	Y	1349	1344	0			79
								1484	9									
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									

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. GAS	(I) 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	26580	X	24002	-0-		-2578	-0-	21578	3	2424	9	Y	2204	2153	0			267
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

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. GAS	(I) 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	50220	X	45951	-0-		-4269	-0-	43970	3	1981	9	Y	1801	1769	0			256
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

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. GAS	(I) 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	35640	X	29223	-0-		-6417	-0-	28012	3	1211	9	Y	1101	1103	0			50
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									

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. GAS	(I) 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	34380	X	34317	-0-		-63	-0-	31234	3	3083	9	Y	2803	2751	0			185
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AFFIRMED 23 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283966 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8500 - 18568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42817	X	42817	-0-	-0-	-0-	40607	3	2210	9	Y	2009	1923	0			173
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

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	11498	-0-	-1852	-0-	10576	3	922	9	Y	838	845	0			184
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89569	X	89569	-0-	-0-	-0-	84662	3	10	4	Y	4452	4449	0			94
							4897	9									
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

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285117 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10035 - 20077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47222	X	47222	-0-	-0-	-0-	44435	3	55	4	Y	2484	2499	0			227
							2732	9									
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									

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
04	46080	X	39892	-0-	-6188	-0-	38849	3	10	4	Y	939	941	0			21
							1033	9									
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									

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
04	47700	X	40171	-0-	-7529	-0-	37923	3	2248	9	N	2044	1914	1			306
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

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
04	22440	X	20926	-0-	-1514	-0-	18561	3	2365	9	Y	2150	2175	0			112
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

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
04	106826	X	106826	-0-	-0-	-0-	105777	3	1049	9	Y	954	950	0			18
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	49350	X	48825	-0-	-525	-0-	48757	3	68	9	Y	62	63	0		1
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	53820	X	31137	-0-	-22683	-0-	30924	3	213	9	Y	194	193	0		4
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	103235	X	103235	-0-	-0-	-0-	101590	3	1645	9	Y	1495	1487	0		28
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	32295	X	32295	-0-	-0-	-0-	32153	3	142	9	Y	129	129	0		2
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

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	7558	-0-	-4472	-0-	6150	3	1408	9	Y	1280	1249	0		69
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

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54900	X	48834	-0-	-6066	-0-	47737	3	1097	9	Y	997	1008	0		65
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

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
04	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	39483	3	3860	9	Y	3509	3460	0		231
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	30240	X	30213	-0-	-27	-0-	27215	3	2998	9	Y	2725	2728	0			83
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

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
04	47670	X	44371	-0-	-3299	-0-	42633	3	1738	9	Y	1580	1567	0			225
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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. (I) GAS 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	40080	X	26684	-0-	-13396	-0-	25431	3	43	4	Y	1100	1116	0			52
							1210	9									
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									

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. (I) GAS 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	72795	X	72795	-0-	-0-	-0-	70552	3	43	4	Y	2000	1987	0			95
							2200	9									
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									

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. (I) GAS 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	35490	X	32365	-0-	-3125	-0-	31197	3	42	4	Y	1024	1010	0			49
							1126	9									
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									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287270 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8550 - 18636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47910	X	43698	-0-	-4212	-0-	42043	3	43	4	Y	1465	1454	0			70
							1612	9									
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									

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
04	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	32050	3	43	4	Y	1167	1158	0			56
							1284	9									
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									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	43	4	143	9	Y	130	129	0			6
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-

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	46140	X	36869	-0-	-9271	-0-	35372	3	1497	9	Y	1361	1394	0			62
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									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

04	40650	X	34080	-0-	-6570	-0-	32404	3	1676	9	Y	1524	1562	0			69
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									

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
04	45000	X	37730	-0-	-7270	-0-	36056	3	1674	9	Y	1522	1560	0			69
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									

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
04	55140	X	55011	-0-	-129	-0-	52744	3	2267	9	Y	2061	2067	0			94
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									

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
04	35130	X	30500	-0-	-4630	-0-	29567	3	933	9	Y	848	857	0			39
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									

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
04	41370	X	41192	-0-	-178	-0-	39233	3	1959	9	Y	1781	1786	0			81
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	35430	X	31718	-0-	-3712	-0-	30621	3	1097	9	Y	997	1007	0			45
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									

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
04	52308	X	52308	-0-	-0-	-0-	49482	3	140	4	Y	2442	2517	0			195
							2686	9									
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									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	44400	X	41815	-0-	-2585	-0-	38067	3	103	4	N	3314	3345	0			445
							3645	9									
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									

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
04	51720	X	28976	-0-	-22744	-0-	26524	3	43	4	Y	2190	2176	0			104
							2409	9									
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									

OWL DRAW 12 UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 287791 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 8990 - 19062

04	31320	X	28194	-0-	-3126	-0-	25968	3	2226	9	Y	2024	2088	0			105
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

04	31295	X	31295	-0-	-0-	-0-	26763	3	4532	9	Y	4120	4110	0			30
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

04	60508	X	60508	-0-	-0-	-0-	50134	3	10374	9	Y	9431	9416	0			70
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

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

04	28410	X	25822	-0-	-2588	-0-	23996	3	1826	9	Y	1660	1685	0			86
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

OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

04	32130	X	30233	-0-	-1897	-0-	27122	3	3111	9	Y	2828	2867	0			147
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

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
04	61110	X	59960	-0-	-1150	-0-	57256	3	107	4	Y	2361	2432	0			188
							2597	9									
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									

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
04	25950	X	17268	-0-	-8682	-0-	13519	3	3749	9	Y	3408	3386	0			25
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

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
04	23820	X	23193	-0-	-627	-0-	21200	3	1993	9	Y	1812	1814	0			13
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

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
04	38488	X	38488	-0-	-0-	-0-	35858	3	2630	9	Y	2391	2400	0			17
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

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
04	42793	X	42793	-0-	-0-	-0-	40387	3	2406	9	Y	2187	2209	0			15
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	49020	X	43172	-0-	-5848	-0-	42417 722	3 9	33	4	Y	656	658	0			1
05	47213	X	44314	-0-	-2899	-0-	43591 704	3 9	19	4	Y	640	639	0			2
06	45690	X	41355	-0-	-4335	-0-	40690 638	3 9	27	4	Y	580	581	0			1
07	47213	X	42949	-0-	-4264	-0-	42106 817	3 9	26	4	Y	743	741	0			3
08	46314	X	44431	-0-	-1883	-0-	43391 1031	3 9	9	4	Y	937	935	0			5
09	43170	X	41790	-0-	-1380	-0-	40920 821	3 9	49	4	Y	746	748	0			3

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
04	29310	X	23617	-0-	-5693	-0-	19411 4175	3 9	31	4	Y	3795	3799	0			5
05	26567	X	26093	-0-	-474	-0-	21863 4210	3 9	20	4	Y	3827	3820	0			12
06	29910	X	24029	-0-	-5881	-0-	20363 3639	3 9	27	4	Y	3308	3314	0			6
07	34069	X	24219	-0-	-9850	-0-	20651 3545	3 9	23	4	Y	3223	3215	0			14
08	34069	X	26439	-0-	-7630	-0-	22487 3944	3 9	8	4	Y	3585	3581	0			18
09	26362	X	26362	-0-	-0-	-0-	22621 3691	3 9	50	4	Y	3355	3359	0			14

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
04	38790	X	34589	-0-	-4201	-0-	29856	3	4733	9	N	4303	4279	0			163
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

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
04	45810	X	42262	-0-	-3548	-0-	39058	3	11	4	Y	2903	2921	0			169
							3193	9									
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									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

04	23986	X	23986	-0-	-0-	-0-	21716	3	2270	9	Y	2064	2087	0			15
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	36960	X	31733	-0-	-5227	-0-	29771	3	9	4	Y	1775	1783	0			39
							1953	9									
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									

FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

04	65128	X	65128	-0-	-0-	-0-	60379	3	4749	9	Y	4317	4330	0			48
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

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
04	41400	X	38093	-0-	-3307	-0-	37036	3	10	4	Y	952	953	0			21
							1047	9									
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									

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
04	41404	X	41404	-0-	-0-	-0-	40643	3	11	4	Y	682	685	0			15
							750	9									
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									

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
04	37080	X	35161	-0-	-1919	-0-	33412	3	1749	9	N	1590	1561	0			226
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

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
04	33001	X	33001	-0-	-0-	-0-	29391	3	4	4	Y	3278	3276	0			8
							3606	9									
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									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
04	46950	X	46247	-0-	-703	-0-	45235	3	12	4	Y	909	913	0			20
							1000	9									
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									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	50130	X	40897	-0-	-9233	-0-	37617	3	10	4	Y	2973	2952	0			482
							3270	9									
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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53760	X	1195	-0-	-52565	-0-	212 686	3 9	297	4	N	624	629	0			12
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289686 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8995 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	13141	-0-	-2699	-0-	9897 2093	3 9	1151	4	N	1903	1891	0			37
05	18536	X	18536	-0-	-0-	-0-	15469 2712	3 9	355	4	N	2465	2435	0			67
06	37120	X	37120	-0-	-0-	-0-	34355 2729	3 9	36	4	N	2481	2312	0			236
07	36526	X	36526	-0-	-0-	-0-	33219 3275	3 9	32	4	N	2977	3087	0			126
08	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	21626 2286	3 9	52	4	N	2078	2141	0			63
09	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	27126 2990	3 9	46	4	N	2718	2702	0			79

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54790	X	54790	-0-	-0-	-0-	47863 4872	3 9	2055	4	N	4429	4399	0			86
05	55893	X	52485	-0-	-3408	-0-	47137 4758	3 9	590	4	N	4325	4293	0			118
06	56700	X	36716	-0-	-19984	-0-	34104 2576	3 9	36	4	N	2342	2237	0			223
07	58590	X	51386	-0-	-7204	-0-	46771 4576	3 9	39	4	N	4160	4207	0			176
08	61088	X	61088	-0-	-0-	-0-	56296 4704	3 9	88	4	N	4276	4323	0			129
09	54780	X	51508	-0-	-3272	-0-	47342 4114	3 9	52	4	N	3740	3760	0			109

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52740	X	46404	-0-	-6336	-0-	42494 2330	3 9	1580	4	N	2118	2111	0			41
05	55242	X	30716	-0-	-24526	-0-	29112 1176	3 9	428	4	N	1069	1081	0			29
06	53460	X	2084	-0-	-51376	-0-	836 1233	3 9	15	4	N	1121	1043	0			107
07	55242	X	1226	-0-	-54016	-0-	1152 59	3 9	15	4	N	54	159	0			2
08	53258	X	564	-0-	-52694	-0-	515 31	3 9	18	4	N	28	29	0			1
09	46410	X	24433	-0-	-21977	-0-	23544 845	3 9	44	4	N	768	747	0			22

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

04	97980	X	84214	-0-	-13766	-0-	81812	3	2402	9	Y	2184	2128	0			171
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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

04	68040	X	56670	-0-	-11370	-0-	55610	3	1060	9	Y	964	943	0			76
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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290195 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

04	80410	X	80410	-0-	-0-	-0-	79417	3	993	9	Y	903	880	0			71
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

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

04	103290	X	98935	-0-	-4355	-0-	94980	3	3955	9	Y	3595	3470	0			282
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290216 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8081 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	78603	X	78603	-0-	-0-	-0-	76137	3	26	4	Y	2218	2214	0			12
							2440	9									
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									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

04	78180	X	1583	-0-	-76597	-0-	199	3	1384	9	Y	1258	1274	0			1
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

COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

04	99630	X	74193	-0-	-25437	-0-	69857	3	4336	9	Y	3942	3945	0			3
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

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

04	44400	X	3989	-0-	-40411	-0-	380	3	3609	9	Y	3281	3281	0			3
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

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

04	130361	X	130361	-0-	-0-	-0-	118076	3	12285	9	Y	11168	11175	0			9
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

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

04	57060	X	52152	-0-	-4908	-0-	46385	3	5767	9	Y	5243	5246	0			4
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8894 - 19237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91080	X	64424	-0-	-26656	-0-	58264	3	6160	9	Y	5600	5603	0			5
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

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82020	X	12444	-0-	-69576	-0-	10050	3	2394	9	Y	2176	2181	0			2
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

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
04	79920	X	73658	-0-	-6262	-0-	70963	3	2695	9	N	2450	2337	0			211
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

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
04	84090	X	71303	-0-	-12787	-0-	67909	3	3394	9	N	3085	2942	0			266
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

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
04	101190	X	90499	-0-	-10691	-0-	86174	3	4325	9	Y	3932	3948	0			31
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

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
04	100470	X	88556	-0-	-11914	-0-	85967	3	2589	9	Y	2354	2366	0			19
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

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
04	114600	X	85818	-0-	-28782	-0-	83054	3	2764	9	Y	2513	2527	0			20
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	85952	X	85952	-0-	-0-	-0-	73565	3	12387	9	N	11261	11253	0		83
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 291883 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9944 - 19706

04	74397	X	74397	-0-	-0-	-0-	68019	3	6378	9	N	5798	5801	0		43
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

SPECTACULAR BID 22 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291889 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8276 - 18086

04	89670	X	86790	-0-	-2880	-0-	82224	3	4566	9	Y	4151	4172	0		33
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 291924 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10304 - 20205

04	71700	X	64621	-0-	-7079	-0-	60958	3	3663	9	N	3330	3331	0		25
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 292058 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9680 - 19813

04	37050	X	10440	-0-	-26610	-0-	9141	3	1299	9	Y	1181	1210	0		8
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 292087 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9238 - 18986

04	56400	X	52557	-0-	-3843	-0-	47500	3	5057	9	N	4597	4602	0		34
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292130 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9346 - 19814

04	45180	X	24915	-0-	-20265	-0-	22959	3	1956	9	Y	1778	1793	0		13
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	37530	X	6482	-0-	-31048	-0-	5856	3	626	9	Y	569	591	0		4
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

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 292237 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9610 - 19859

04	62670	X	24419	-0-	-38251	-0-	23318	3	1101	9	Y	1001	1020	0		7
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 292536 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10278 - 20111

04	74040	X	62759	-0-	-11281	-0-	59576	3	3183	9	N	2894	2896	0		21
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

LT. GIBSON 1 STATE C WELL #: 4H RRCID -> 292917 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8912 - 19289

04	99600	X	49834	-0-	-49766	-0-	44959	3	4875	9	Y	4432	4428	0		4
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

LT. GIBSON 1 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292918 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8853 - 19211

04	51780	X	16741	-0-	-35039	-0-	13254	3	3487	9	Y	3170	3167	0		3
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

LT. GIBSON 1 STATE F WELL #: 7H RRCID -> 292921 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8670 - 19210

04	49440	X	14823	-0-	-34617	-0-	11165	3	3658	9	Y	3325	3322	0		3
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

LT. GIBSON 1 STATE G WELL #: 8H RRCID -> 292922 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8857 - 19282

04	99960	X	57889	-0-	-42071	-0-	52171	3	5718	9	Y	5198	5194	0		4
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE F WELL #: 6H RRCID -> 292923 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9049 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	50052	X	50052	-0-	-0-	-0-	44825	3	5227	9	Y	4752	4768	0		53
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

LT. GIBSON 1 STATE B WELL #: 3H RRCID -> 292933 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8628 - 19222

04	52560	X	18162	-0-	-34398	-0-	13824	3	4338	9	Y	3944	3941	0		3
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

LT. GIBSON 1 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 292934 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8838 - 19356

04	104970	X	47733	-0-	-57237	-0-	41675	3	6058	9	Y	5507	5503	0		4
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE D WELL #: 4H RRCID -> 293065 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 8753 - 19072

04	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	67626	3	5744	9	Y	5222	5247	0		58
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE E WELL #: 5H RRCID -> 293066 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8831 - 19114

04	102240	X	88839	-0-	-13401	-0-	83705	3	5134	9	Y	4667	4685	0		52
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 293096 COMPL. DATE 01/15/2022 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9445 - 19801

04	70380	X	49155	-0-	-21225	-0-	42904	3	46	4	N	5641	5643	0		7
							6205	9								
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								

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

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
04	49380	X	40188	-0-	-9192	-0-	32506	3	42	4	N	6945	6947	0			9
							7640	9									
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									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293105 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9364 - 19706

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
04	55890	X	30363	-0-	-25527	-0-	24909	3	41	4	N	4921	4925	0			6
							5413	9									
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									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293109 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9581 - 19694

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
04	60660	X	45990	-0-	-14670	-0-	40317	3	44	4	N	5117	5118	0			7
							5629	9									
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									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293139 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9464 - 20071

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
04	72480	X	55442	-0-	-17038	-0-	49157	3	6285	9	Y	5714	5707	0			46
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

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
04	65280	X	37324	-0-	-27956	-0-	32066	3	42	4	N	4742	4745	0			6
							5216	9									
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									

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
04	62490	X	48900	-0-	-13590	-0-	43681	3	75	4	N	4676	4679	0			6
							5144	9									
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									

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
04	60990	X	53223	-0-	-7767	-0-	48122	3	5101	9	Y	4637	4629	0			38
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

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
04	77370	X	60980	-0-	-16390	-0-	52012	3	8968	9	Y	8153	8152	0			66
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

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
04	71880	X	57461	-0-	-14419	-0-	51831	3	5630	9	Y	5118	5110	0			42
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

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
04	84090	X	76040	-0-	-8050	-0-	68777	3	7263	9	Y	6603	6593	0			54
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293187 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9631 - 20175

04	78450	X	66935	-0-	-11515	-0-	60015	3	6920	9	Y	6291	6286	0			51
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293189 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9276 - 19779

04	57150	X	55919	-0-	-1231	-0-	50250	3	5669	9	Y	5154	5145	0			42
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293190 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9619 - 20098

04	77910	X	63761	-0-	-14149	-0-	58568	3	5193	9	Y	4721	4716	0			38
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

LT. GIBSON 1 STATE E WELL #: 6H RRCID -> 293241 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8955 - 19534

04	78780	X	47124	-0-	-31656	-0-	42277	3	4847	9	Y	4406	4402	0			4
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

AUTHENTIC 13 C STATE WELL #: 3H RRCID -> 293415 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9531 - 25803

04	89490	X	73779	-0-	-15711	-0-	64295	3	9484	9	Y	8622	8593	0			37
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

AUTHENTIC 13 B STATE WELL #: 2H RRCID -> 293432 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9661 - 25870

04	93420	X	78492	-0-	-14928	-0-	69226	3	9266	9	Y	8424	8395	0			36
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

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
04	36570	X	34302	-0-	-2268	-0-	30579	3	10	4	Y	3375	3371	0			18
							3713	9									
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									

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
04	126690	X	105619	-0-	-21071	-0-	100545	3	34	4	Y	4582	4571	0			24
							5040	9									
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									

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
04	101640	X	86708	-0-	-14932	-0-	76928	3	9780	9	Y	8891	8861	0			38
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

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
04	85020	X	78383	-0-	-6637	-0-	68663	3	9720	9	Y	8836	8805	0			38
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

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
04	74825	X	74825	-0-	-0-	-0-	64614	3	10211	9	Y	9283	9252	0			40
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

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
04	90660	X	82836	-0-	-7824	-0-	73070	3	9766	9	Y	8878	8848	0			38
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

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
04	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	12870	3	4002	9	Y	3638	3638	0			9
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

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
04	51276	X	51276	-0-	-0-	-0-	44223	3	7053	9	Y	6412	6407	0			16
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

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
04	35091	X	35091	-0-	-0-	-0-	28215	3	6876	9	Y	6251	6247	0			15
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

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
04	107760	X	90714	-0-	-17046	-0-	79853	3	10861	9	Y	9874	9840	0			43
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

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
04	117150	X	105009	-0-	-12141	-0-	94902	3	10107	9	Y	9188	9157	0			40
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

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
04	77326	X	77326	-0-	-0-	-0-	68574	3	8752	9	Y	7956	7929	0			34
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

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
04	138810	X	111078	-0-	-27732	-0-	107178	3	3900	9	Y	3545	3560	0			28
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

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
04	108360	X	81972	-0-	-26388	-0-	76151	3	5821	9	N	5292	5315	0			59
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

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
04	141480	X	113264	-0-	-28216	-0-	105004	3	8260	9	N	7509	7541	0			84
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

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
04	106230	X	78301	-0-	-27929	-0-	75389	3	2912	9	Y	2647	2661	0			21
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

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
04	126510	X	89350	-0-	-37160	-0-	81725	3	7625	9	N	6932	6919	0			128
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

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
04	107880	X	92519	-0-	-15361	-0-	83695	3	8824	9	N	8022	8000	0			148
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

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
04	147810	X	122173	-0-	-25637	-0-	114102	3	8071	9	N	7337	7321	0			136
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

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
04	109800	X	108768	-0-	-1032	-0-	96155	3	12613	9	Y	11466	11426	0			50
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

AUTHENTIC 13 G STATE WELL #: 7H RRCID -> 293975 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9738 - 25959

04	106920	X	96104	-0-	-10816	-0-	86498	3	9606	9	Y	8733	8703	0			38
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 293983 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8907 - 19401

04	95850	X	69578	-0-	-26272	-0-	63682	3	5896	9	N	5360	5346	0			99
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 293984 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9218 - 19482

04	153060	X	124339	-0-	-28721	-0-	112521	3	11818	9	N	10744	10717	0			199
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

AUTHENTIC 13 F STATE WELL #: 6H RRCID -> 294018 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9405 - 25516

04	99150	X	77452	-0-	-21698	-0-	68685	3	8767	9	Y	7970	7943	0			34
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294034 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8371 - 18846

04	120390	X	109489	-0-	-10901	-0-	106518	3	2971	9	Y	2701	2713	0			21
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

FOOLISH PLEASURE 6 FEE I WELL #: 9H RRCID -> 294036 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9077 - 19318

04	120240	X	87444	-0-	-32796	-0-	79604	3	7840	9	N	7127	7159	0			79
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

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
04	122220	X	113129	-0-	-9091	-0-	108605	3	4524	9	Y	4113	4123	0			33
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

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294073 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9036 - 19383

04	175470	X	137520	-0-	-37950	-0-	128189	3	9331	9	N	8483	8461	0			157
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294273 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8844 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	193710	X	114397	-0-	-79313	-0-	97409	3	16988	9	Y	15444	15407	0			59
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294306 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9052 - 19829

04	192090	X	116275	-0-	-75815	-0-	97453	3	18822	9	Y	17111	17081	0			65
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294438 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 9268 - 19993

04	140100	X	96278	-0-	-43822	-0-	81094	3	15184	9	Y	13804	13824	0			53
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294596 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9334 - 20099

04	117735	X	117735	-0-	-0-	-0-	99826	3	17909	9	Y	16281	16226	0			62
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

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
04	175200	X	122939	-0-	-52261	-0-	104903	3	18036	9	Y	16396	16383	0		63
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

PREWIT-JUSTIFY 14 D FEE WELL #: 4H RRCID -> 294694 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9381 - 25062

04	70560	X	64990	-0-	-5570	-0-	56829	3	8161	9	Y	7419	7394	0		32
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294755 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9388 - 19670

04	148650	X	145587	-0-	-3063	-0-	124646	3	20941	9	Y	19037	19000	0		179
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294774 COMPL. DATE 07/05/2023 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9600 - 20387

04	149070	X	118532	-0-	-30538	-0-	103876	3	14656	9	Y	13324	13349	0		51
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

PREWIT-BARBARO 23 B FEE WELL #: 11H RRCID -> 294794 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

04	T. A.		159424	-0-	159424	1182184	130718	3	28706	9	Y	26096	26009	0		113
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 4HR RRCID -> 294795 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 9294 - 20090

04	116850	X	100293	-0-	-16557	-0-	82904	3	17389	9	Y	15808	15767	0		60
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

PREWIT-BARBARO 23 C FEE WELL #: 12H RRCID -> 294815 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9296 - 20087

04	SHUT IN		159985	-0-	159985	1127394	139743	3	20242	9	Y	18402	18340	0		80
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

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
04	161430	X	106726	-0-	-54704	-0-	88460	3	18266	9	Y	16605	16614	0			63
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295053 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9295 - 19565

04	127230	X	116810	-0-	-10420	-0-	104816	3	11994	9	Y	10904	10893	0			102
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 295054 COMPL. DATE 05/31/2023 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9112 - 19325

04	160530	X	121157	-0-	-39373	-0-	106128	3	15029	9	Y	13663	13655	0			128
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295065 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9262 - 16912

04	120330	X	84542	-0-	-35788	-0-	76299	3	8243	9	Y	7494	7490	0			70
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

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 295074 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9052 - 19284

04	107880	X	94037	-0-	-13843	-0-	83675	3	10362	9	Y	9420	9412	0			88
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

PREWIT-BARBARO 23 G FEE WELL #: 16H RRCID -> 295075 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9379 - 20085

04	T. A.		124862	-0-	124862	854977	106810	3	18052	9	Y	16411	16355	0			71
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

PREWIT-BARBARO 23 K FEE WELL #: 20H RRCID -> 295076 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9312 - 20019

04	192180	X	117602	-0-	-74578	-0-	99056	3	18546	9	Y	16860	16803	0			73
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

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
04	138870	X	110554	-0-	-28316	-0-	96933	3	13621	9	Y	12383	12373	0			116
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

PREWIT-BARBARO 23 D FEE WELL #: 13H RRCID -> 295482 COMPL. DATE 10/27/2023 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9653 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	192180	X	130394	-0-	-61786	-0-	110345	3	20049	9	Y	18226	18165	0			79
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

PREWIT-BARBARO 23 F FEE WELL #: 15H RRCID -> 295483 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9465 - 19761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	214740	X	126520	-0-	-88220	-0-	105130	3	21390	9	Y	19445	19380	0			84
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

PREWIT-BARBARO 23 M FEE WELL #: 22H RRCID -> 295493 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 9595 - 20217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129293	X	129293	-0-	-0-	-0-	112026	3	17267	9	Y	15697	15644	0			68
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

PREWIT-BARBARO 23 I FEE WELL #: 18H RRCID -> 295513 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9190 - 19992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		119760	-0-	119760	955946	99673	3	20087	9	Y	18261	18200	0			79
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

PREWIT-BARBARO 23 L FEE WELL #: 21H RRCID -> 295514 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9332 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		80082	-0-	80082	523369	66501	3	13581	9	Y	12346	12305	0			53
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	186283	X	186283	-0-	-0-	-0-	169795	3	57	4	Y	14937	14922	0			77
							16431	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	207840	X	187456	-0-	-20384	-0-	170339	3	58	4	Y	15508	15492	0			80
							17059	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	272010	X	197305	-0-	-74705	-0-	186692	3	63	4	Y	9591	9582	0			50
							10550	9									
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									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		185547	-0-	185547	528498	155066	3	30481	9	Y	27710	27793	0			22
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

COUNT TURF 47-38 STATE G WELL #: 9H RRCID -> 296250 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8705 - 19155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		109095	-0-	109095	294010	93046	3	16049	9	Y	14590	14628	0			12
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

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
04	SHUT-IN		203977	-0-	203977	559998	176375	3	27602	9	Y	25093	25155	0			20
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

COUNT TURF 47-38 STATE A WELL #: 3H RRCID -> 296379 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

04	SHUT-IN		330748	-0-	330748	869167	278352	3	52396	9	Y	47633	47779	0			38
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

COUNT TURF 47-38 STATE B WELL #: 4H RRCID -> 296380 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 8694 PERF. N/A

04	SHUT-IN		382005	-0-	382005	1022170	337436	3	44569	9	Y	40517	40663	0			33
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

COUNT TURF 47-38 STATE C WELL #: 5H RRCID -> 296381 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8735 - 18936

04	SHUT-IN		347244	-0-	347244	905698	304560	3	42684	9	Y	38804	38946	0			31
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

COUNT TURF 47-38 STATE D WELL #: 6H RRCID -> 296382 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8779 PERF. N/A

04	SHUT-IN		366338	-0-	366338	896267	317727	3	48611	9	Y	44192	44326	0			36
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR A WELL #: 2H RRCID -> 296509 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

CLYDE VAN DUSEN 12 WR C WELL #: 4H RRCID -> 296516 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

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
04	121290	X	84080	-0-	-37210	-0-	77327	3	6753	9	Y	6139	6118	0			27
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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		-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

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
04	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	6931	3	142	9	N	129					377
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

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
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					197
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

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	X	44	-0-	-346	-0-	44	3			Y	-0-					233
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

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30450	X	7277	-0-	-23173	-0-	810	1	6058	3	Y	372	374	1			316
							409	9									
05	25916	X	-0-	-0-	-25916	-0-					Y	904	748	1			472
06	28895	X	28895	-0-	-0-	-0-	900	1	27156	3	Y	763	750	1			485
							839	9									
07	19827	X	19827	-0-	-0-	-0-	930	1	18120	3	Y	706	749	1			442
							777	9									
08	25889	X	25889	-0-	-0-	-0-	930	1	24143	3	Y	742	751	1			433
							816	9									
*09	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	900	1	18921	3	Y	571	374	1			630
							628	9									

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8024	X	1783	-0-	-6241	-0-	60	1	1611	3	Y	102	419	1			702
							112	9									
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

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					616
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11280	X	4475	-0-	-6805	-0-	249	1	4134	3	Y	84	234	1			42
							92	9									
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	496	262	1			276
06	25650	X	7347	-0-	-18303	-0-	532	1	6747	3	Y	62	180	1			158
							68	9									
07	18817	X	8591	-0-	-10226	-0-	480	1	8034	3	Y	70					228
							77	9									
08	13206	X	11063	-0-	-2143	-0-	463	1	10233	3	Y	334	364	1			198
							367	9									
09	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	927	1	11226	3	Y	266	276	1			188
							293	9									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	960	1	14203	3	N	679	380	1			847
							747	9									
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									

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	160	X	160	-0-	-0-	-0-	43	3	117	9	Y	106					1121
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

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	2713	-0-	-5717	-0-	406	1	2239	3	Y	62					194
							68	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18255	X	18255	-0-	-0-	-0-	17834	3	421	9	Y	383	375	1			658
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									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

04	10890	X	5179	-0-	-5711	-0-	4915	3	264	9	Y	240	40	0			441
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

GRISSOM A WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

04	19890	X	15599	-0-	-4291	-0-	260	1	14921	3	N	380	299	0			141
							418	9									
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									

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

04	13830	X	5857	-0-	-7973	-0-	5613	3	244	9	Y	222	106	0			280
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

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

04	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					562
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	11430	X	7221	-0-	-4209	-0-	900 469	1 9	5852	3	Y	426	381	1			578
05	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	631	749	1			460
06	9180	X	2220	-0-	-6960	-0-	240 817	1 9	1163	3	Y	743	741	1			462
07	9486	X	6204	-0-	-3282	-0-	5272	3	932	9	Y	847	748	1			561
08	9586	X	9586	-0-	-0-	-0-	120 620	1 9	8846	3	Y	564	739	1			386
09	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	900 972	1 9	9077	3	Y	884	927	1			343

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
04	22161	X	22161	-0-	-0-	-0-	60 1469	1 9	20632	3	N	1335	970	1			904
05	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	877	771	1			1010
06	21600	X	20882	-0-	-718	-0-	60 1122	1 9	19700	3	N	1020	1306	1			724
07	22909	X	21804	-0-	-1105	-0-	62 1222	1 9	20520	3	N	1111	1127	1			708
08	22909	X	20653	-0-	-2256	-0-	62 1047	1 9	19544	3	N	952	1138	1			522
09	22170	X	3738	-0-	-18432	-0-	60 460	1 9	3218	3	N	418	386	1			554

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34194	X	16895	-0-	-17299	-0-	928 2628	1 9	13339	3	Y	2389	2910	0			1056
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1805	1833	0			1028
06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	953 1621	1 9	7318	3	Y	1474	1571	0			931
07	T. A.		24296	-0-	24296	24296	992 2341	1 9	20963	3	Y	2128	1509	0	756	1	794
08	T. A.		51011	-0-	51011	75307	1022 4013	1 9	45976	3	Y	3648	3483	0			959
09	T. A.		49058	-0-	49058	124365	1245 3438	1 9	44375	3	Y	3125	3223	0			861

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	2440	3	150	9	N	136					635
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

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

04	19620	X	10588	-0-	-9032	-0-	944	1	9446	3	Y	180					510
							198	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

04	34560	X	26678	-0-	-7882	-0-	1125	1	24379	3	Y	1067	1056	0			354
							1174	9									
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

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

04	T. A.		22246	-0-	22246	75486	1191	1	19793	3	Y	1147	1279	1			579
							1262	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	21210	X	8	-0-	-21202	-0-	8	3			Y	-0-	55	0			30
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-

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
04	25405	X	25405	-0-	-0-	-0-	1065	1	23089	3	Y	1137	1022	0			377
							1251	9									
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

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
04	4291	X	2353	-0-	-1938	-0-	262	1	1940	3	Y	137					433
							151	9									
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

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
04	3878	X	2731	-0-	-1147	-0-	299	1	2209	3	Y	203					365
							223	9									
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

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
04	26065	X	-0-	-0-	-26065	-0-					Y	-0-	96	1			138
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	328	1	18814	3	Y	437	487	0			162
							481	9									
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									

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
04	293	X	-0-	-0-	-293	-0-					Y	11	55	1			91
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

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
04	27090	X	25601	-0-	-1489	-0-	432	1	24788	3	Y	346	464	0			129
							381	9									
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									

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
04	27231	X	-0-	-0-	-27231	-0-					Y	-0-					197
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									

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
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					664
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21120	X	13980	-0-	-7140	-0-	450	1	12839	3	N	628	684	0			840
							691	9									
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									

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

04	114630	X	-0-	-0-	-114630	-0-					Y	-0-	55	0			273
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

CHUTE BUSTER WELL #: 624H RRCID -> 286224 COMPL. DATE 08/22/2018 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9530 - 14342

04	26100	X	21906	-0-	-4194	-0-	1144	1	19487	3	Y	1159	1223	0			251
							1275	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	1159	1	9365	3	Y	1306	1285	0			248
							1437	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

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
04	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	930	1	7517	3	Y	934	951	0			177
							1027	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

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
04	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	880	1	7112	3	Y	1131	1121	0			215
							1244	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1837H RRCID -> 286338 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9521 - 13895

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
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	615	1	4972	3	Y	280	335	0			53
							308	9									
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									

GRISSOM WELL #: 1834H RRCID -> 286361 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9628 - 14260

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
04	5220	X	1461	-0-	-3759	-0-	1026	1	296	3	Y	126	41	0			577
							139	9									
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									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1833H RRCID -> 286364 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9543 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	108	-0-	-11412	-0-	84	1	24	3	Y	-0-	1	0			13
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

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
04	11145	X	-0-	-0-	-11145	-0-					Y	14	12	0			150
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									

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
04	17040	X	16988	-0-	-52	-0-	901	1	15359	3	Y	662	613	0			143
							728	9									
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									

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
04	107	X	-0-	-0-	-107	-0-					Y	10	4	0			54
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YAHTZEE WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					244
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	49	179	1			204
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					211

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

04	12000	X	1364	-0-	-10636	-0-	843	1	2	3	N	467	569	1			261
							5	4	514	9							
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

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

04	19290	X	1212	-0-	-18078	-0-	647	1	1	3	N	339	569	1			195
							191	4	373	9							
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	-0-	-0-	-2449	-0-					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

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

04	47251	X	47251	-0-	-0-	-0-	46244	3	11	4	N	905	721	1			500
							996	9									
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	68111	X	68111	-0-	-0-	-0-	45308	3	22049	4	N	685	743	1			285
							754	9									
*09	23574	X	23574	-0-	-0-	-0-	23054	3	3	4	N	470	370	1			385
							517	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
09	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

04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	7427	3	600	9	Y	545	473	1			220
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

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

04	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	171	1	630	3	Y	449	244	1			236
							494	9									
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

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	218	209	1			88
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

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	1509	1	5569	3	Y	215	117	1			113
							237	9									
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

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

04	6930	X	551	-0-	-6379	-0-	251	3	300	9	Y	273	262	1			110
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14550	X	12554	-0-	-1996	-0-	11923	3	631	9	N	574	566	1			286
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

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
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	375	1	6842	3	N	1304	1321	0			33
							7	4	1434	9							
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									

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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					168
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					168
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					168
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					168
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					168
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	4	Y	-0-					168

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	107	183	1			335
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									

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
04	44006	X	44006	-0-	-0-	-0-	40347	3	3659	9	Y	3326	3342	0			48
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	27600	X	2755	-0-	-24845	-0-	1205	1	1141	3	Y	364	770	1			162
							9	4	400	9							
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							

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
04	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	3715	1	3520	3	Y	1004	1160	1			446
							27	4	1104	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

04	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	2558	3	1425	9	Y	1295	1299	0			19
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

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

04	13240	X	13240	-0-	-0-	-0-	11159	3	502	4	Y	1435	1508	1			312
							1579	9									
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							

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	52261	X	52261	-0-	-0-	-0-	48640	3	3621	9	Y	3292	3293	0			48
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

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

04	38070	X	22236	-0-	-15834	-0-	19100	3	3136	9	Y	2851	2865	0			41
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GREAT WHITE WELL #: 5H RRCID -> 284674 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9378 - 19472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	26130	X	18714	-0-	-7416	-0-	16577	3	2137	9	Y	1943	1953	0			28
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

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4701H RRCID -> 285661 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10132 - 20128

04	63181	X	63181	-0-	-0-	-0-	5150	1	48254	3	N	8873	8754	0			603
							17	4	9760	9							
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							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

04	36223	X	36223	-0-	-0-	-0-	2989	1	27999	3	N	4750	4729	0			323
							10	4	5225	9							
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							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	62010	X	5399	-0-	-56611	-0-	3203	3	2196	9	Y	1996	2046	0			29
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

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
04	39905	X	39905	-0-	-0-	-0-	35391	3	4514	9	Y	4104	4176	0			59
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

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
04	31175	X	31175	-0-	-0-	-0-	27082	3	4093	9	Y	3721	3732	0			54
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

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
04	33960	X	33885	-0-	-75	-0-	30343	3	3542	9	Y	3220	3229	0			47
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

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
04	47553	X	47553	-0-	-0-	-0-	45157	3	2396	9	Y	2178	2184	0			32
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	64135	X	64135	-0-	-0-	-0-	3304	1	60267	3	N	459	448	0		12
							59	4	505	9						
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								

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

04	104512	X	104512	-0-	-0-	-0-	5261	1	95977	3	N	2892	2895	0		74
							93	4	3181	9						
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								

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

04	102392	X	102392	-0-	-0-	-0-	5060	1	92315	3	N	4479	4453	0		114
							90	4	4927	9						
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								

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

04	33990	X	5440	-0-	-28550	-0-	4361	3	1079	9	Y	981	981	0		6
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	14112	X	14112	-0-	-0-	-0-	11821	3	2291	9	Y	2083	2078	0		16

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

04	89460	X	51849	-0-	-37611	-0-	41286	3	10563	9	Y	9603	9643	0		58
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	25379	-0-	-2011	-0-	19956	3	5423	9	Y	4930	4916	0		37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1415	-0-	1415	2980	967	3	448	9	Y	407	406	0			2
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	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	7615	3	2213	9	Y	2012	2004	0			15

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
04	31260	X	3272	-0-	-27988	-0-	1891	3	1381	9	Y	1255	1262	0			8
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	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	16220	3	3584	9	Y	3258	3251	0			25

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
04	59988	X	59988	-0-	-0-	-0-	55993	3	3995	9	Y	3632	3614	0			53
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

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
04	34564	X	34564	-0-	-0-	-0-	30075	3	4489	9	Y	4081	4069	0			59
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

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
04	128070	X	108839	-0-	-19231	-0-	5375	1	98055	3	N	4831	4841	0			123
							95	4	5314	9							
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									

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
04	37026	X	37026	-0-	-0-	-0-	31607	3	5419	9	Y	4926	4935	0			30
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	20532	-0-	-12348	-0-	16618	3	3914	9	Y	3558	3546	0			27

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	77786	X	77786	-0-	-0-	-0-	70303	3	7483	9	Y	6803	6811	0			41
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	42966	-0-	-18474	-0-	36282	3	6684	9	Y	6076	6050	0			46

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
04	105060	X	105060	-0-	-0-	-0-	103337	3	1723	9	Y	1566	1570	0			9
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-

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	112279	X	112279	-0-	-0-	-0-	104197	3	8082	9	Y	7347	7363	0			44
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	127408	X	127408	-0-	-0-	-0-	122699	3	4709	9	Y	4281	4281	0			32

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26175	X	26175	-0-	-0-	-0-	24331	3	1844	9	Y	1676	1675	0			24
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

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97140	X	97140	-0-	-0-	-0-	93353	3	3787	9	Y	3443	3454	0			21
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	74417	-0-	-22723	-0-	70327	3	4090	9	Y	3718	3706	0			28

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45780	X	12866	-0-	-32914	-0-	12338	3	528	9	Y	480	489	0			3
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	46763	X	46763	-0-	-0-	-0-	45258	3	1505	9	Y	1368	1364	0			10

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36570	X	28744	-0-	-7826	-0-	25940	3	2804	9	Y	2549	2541	0			37
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19109	-0-	19109	814613	16198	3	2911	9	Y	2646	2662	0	16
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	29733	-0-	-3957	-0-	24980	3	4753	9	Y	4321	4303	0	33

HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	19825	-0-	19825	1028760	16167	3	3658	9	Y	3325	3348	0	20
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	34497	X	34497	-0-	-0-	-0-	28983	3	5514	9	Y	5013	5001	0	38

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66989	X	66989	-0-	-0-	-0-	57514	3	9475	9	Y	8614	8635	0	52
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	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	42690	3	6879	9	Y	6254	6241	0	47

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18330	X	6682	-0-	-11648	-0-	6401	3	281	9	Y	255	255	0	2
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	1068	-0-	-20982	-0-	1056	3	12	9	Y	11	11	0	-0-

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58075	X	58075	-0-	-0-	-0-	52807	3	5268	9	Y	4789	4862	0	69
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

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70170	X	54404	-0-	-15766	-0-	44309	3	10095	9	N	9177	9193	0	56
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	45197	-0-	-9193	-0-	36617	3	8580	9	N	7800	7778	0	59

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68290	X	68290	-0-	-0-	-0-	57033	3	11257	9	Y	10234	10250	0	62
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	50190	X	50190	-0-	-0-	-0-	41775	3	8415	9	Y	7650	7627	0	58

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MONARCH STATE WELL #: 2H RRCID -> 289075 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10033 - 20059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

04	27960	X	21391	-0-	-6569	-0-	18609	3	2782	9	Y	2529	2548	0			37
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

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

04	48371	X	48371	-0-	-0-	-0-	41421	3	6950	9	Y	6318	6326	0			38
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	56130	X	56130	-0-	-0-	-0-	49399	3	6731	9	Y	6119	6099	0			46

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

04	58590	X	17730	-0-	-40860	-0-	15520	3	2210	9	Y	2009	2048	0			12
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	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	22334	3	3450	9	Y	3136	3125	0			24

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

04	40950	X	32623	-0-	-8327	-0-	27169	3	5454	9	Y	4958	4974	0			30
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	24682	-0-	-2348	-0-	18234	3	6448	9	Y	5862	5847	0			44

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

04	27660	X	12485	-0-	-15175	-0-	8702	3	3783	9	Y	3439	3441	0			21
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	7065	-0-	-6885	-0-	5176	3	1889	9	Y	1717	1711	0			13

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

04	35544	X	35544	-0-	-0-	-0-	31399	3	4145	9	Y	3768	3781	0			55
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	93660	X	74063	-0-	-19597	-0-	71098	3	2965	9	N	2695	2700	0			16
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	64206	-0-	-9864	-0-	61914	3	2292	9	N	2084	2079	0			16

EL JEFE WC WELL #: 5H RRCID -> 290268 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10143 - 20434

04	39131	X	39131	-0-	-0-	-0-	34060	3	5071	9	Y	4610	4618	0			28
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	38019	X	38019	-0-	-0-	-0-	32695	3	5324	9	Y	4840	4823	0			37

EL JEFE WC WELL #: 6H RRCID -> 290311 COMPL. DATE 09/24/2020 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10392 - 20666

04	61500	X	50853	-0-	-10647	-0-	43696	3	7157	9	Y	6506	6526	0			39
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	38361	-0-	-2769	-0-	32026	3	6335	9	Y	5759	5738	0			44

EL JEFE WC WELL #: 4H RRCID -> 290460 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11068 - 21395

04	92117	X	92117	-0-	-0-	-0-	86880	3	5237	9	N	4761	4769	0			29
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	85918	X	85918	-0-	-0-	-0-	81452	3	4466	9	N	4060	4053	0			31

ALPHA STATE WELL #: 3H RRCID -> 290666 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11164 - 20915

04	72870	X	56403	-0-	-16467	-0-	53948	3	2455	9	N	2232	2219	0			14
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	46814	-0-	-26506	-0-	44601	3	2213	9	N	2012	2008	0			15

ALPHA STATE WELL #: 4H RRCID -> 290667 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10900 - 20696

04	187861	X	187861	-0-	-0-	-0-	172932	3	14929	9	N	13572	13600	0			82
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	143173	-0-	-15827	-0-	132120	3	11053	9	N	10048	10015	0			76

ALPHA STATE WELL #: 5H RRCID -> 290672 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10820 PERF.11090 - 20742

04	49860	X	29714	-0-	-20146	-0-	28640	3	1074	9	N	976	974	0			6
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	46271	-0-	-18889	-0-	44409	3	1862	9	N	1693	1690	0			13

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10986 - 20558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	108630	X	96021	-0-	-12609	-0-	90541	3	5480	9	N	4982	4989	0		39
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

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
04	57540	X	47081	-0-	-10459	-0-	37003	3	10078	9	N	9162	9144	0		71
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

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10860 - 20530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	51854	X	51854	-0-	-0-	-0-	47381	3	4473	9	N	4066	4070	0		25
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	102304	X	102304	-0-	-0-	-0-	96471	3	5833	9	N	5303	5289	0		40

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10338 - 19942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54570	X	51927	-0-	-2643	-0-	45622	3	6305	9	N	5732	5728	0		45
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

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF.10140 - 20306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	90068	X	90068	-0-	-0-	-0-	79523	3	10545	9	N	9586	9563	0		75
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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9700 - 19718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	54600	X	41045	-0-	-13555	-0-	34399	3	6646	9	Y	6042	6050	0		88
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

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9960 - 19815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	60630	X	58051	-0-	-2579	-0-	51582	3	6469	9	Y	5881	5901	0		85
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10693 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	119040	X	48747	-0-	-70293	-0-	46372	3	2375	9	N	2159	2180	0		17
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

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
04	101370	X	32989	-0-	-68381	-0-	30737	3	2252	9	Y	2047	2108	0		30
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

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
04	63540	X	53786	-0-	-9754	-0-	52393	3	1393	9	N	1266	1268	0		10
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

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
04	33450	X	24457	-0-	-8993	-0-	21931	3	2526	9	Y	2296	2304	0		33
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

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
04	140760	X	86463	-0-	-54297	-0-	85011	3	1452	9	N	1320	1311	0		10
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

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
04	97110	X	84617	-0-	-12493	-0-	82272	3	2345	9	N	2132	2128	0		17
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

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
04	171683	X	171683	-0-	-0-	-0-	164488	3	7195	9	N	6541	6543	0		51
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
04	101559	X	101559	-0-	-0-	-0-	97744	3	3815	9	N	3468	3469	0		27
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

BIG KAHUNA WELL #: 10H RRCID -> 292817 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10655 - 20845

04	59970	X	35844	-0-	-24126	-0-	33917	3	1927	9	N	1752	1777	0		14
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

HEAD HONCHO STATE WELL #: 3H RRCID -> 292835 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11091 - 21445

04	131190	X	117590	-0-	-13600	-0-	112032	3	5558	9	N	5053	5073	0		31
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	85926	-0-	-31674	-0-	80314	3	5612	9	N	5102	5082	0		39

DUST DEVIL WELL #: 2H RRCID -> 292881 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10265 - 20345

04	114630	X	30082	-0-	-84548	-0-	29299	3	783	9	Y	712	771	0		10
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

HEAD HONCHO STATE WELL #: 5H RRCID -> 292902 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11296 - 21288

04	106020	X	86217	-0-	-19803	-0-	83927	3	2290	9	N	2082	2088	0		13
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	47011	-0-	-43709	-0-	43941	3	3070	9	N	2791	2780	0		21

HEAD HONCHO STATE WELL #: 7H RRCID -> 292903 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10993 - 21212

04	121620	X	92143	-0-	-29477	-0-	86247	3	5896	9	N	5360	5370	0		32
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	60406	-0-	-43454	-0-	56461	3	3945	9	N	3586	3580	0		27

DUST DEVIL WELL #: 1H RRCID -> 292905 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10845 - 20880

04	110760	X	42906	-0-	-67854	-0-	42097	3	809	9	Y	735	746	0		11
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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DUST DEVIL WELL #: 3H RRCID -> 292906 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10333 PERF.11530 - 20595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123180	X	79760	-0-	-43420	-0-	79164	3	596	9	Y	542	552	0			8
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

DUST DEVIL WELL #: 6H RRCID -> 292907 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10100 - 20160

04	105780	X	16598	-0-	-89182	-0-	16552	3	46	9	Y	42	44	0			1
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

DUST DEVIL WELL #: 4H RRCID -> 292914 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10230 - 20300

04	137550	X	69354	-0-	-68196	-0-	65353	3	4001	9	Y	3637	3678	0			53
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

DUST DEVIL WELL #: 5H RRCID -> 292915 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10530 - 20585

04	77784	X	77784	-0-	-0-	-0-	76071	3	1713	9	Y	1557	1619	0			23
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

YAHTZEE WELL #: 1H RRCID -> 294793 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20397

04	164160	X	114430	-0-	-49730	-0-	110145	3	4285	9	N	3895	3917	0			30
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	108508	-0-	-9062	-0-	102709	3	5799	9	N	5272	5227	0			45

YAHTZEE WELL #: 4H RRCID -> 294919 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10825 - 20718

04	123510	X	98802	-0-	-24708	-0-	93914	3	4888	9	N	4444	4427	0			35
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	98689	-0-	-23801	-0-	97162	3	1527	9	N	1388	1388	0			12

YAHTZEE WELL #: 5H RRCID -> 295023 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10610 - 20386

04	126450	X	123950	-0-	-2500	-0-	113420	3	10530	9	N	9573	9559	0			75
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	98370	-0-	-25590	-0-	93465	3	4905	9	N	4459	4435	0			38

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

YAHTZEE WELL #: 2H RRCID -> 295082 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10730 - 20651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	140098	X	140098	-0-	-0-	-0-	137674	3	2424	9	N	2204	2194	0			17
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	88342	-0-	-74828	-0-	86763	3	1579	9	N	1435	1435	0			12

YAHTZEE WELL #: 3H RRCID -> 295083 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10378 - 20268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105321	X	105321	-0-	-0-	-0-	96875	3	8446	9	N	7678	7670	0			60
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	124602	X	124602	-0-	-0-	-0-	119476	3	5126	9	N	4660	4664	0			40

LONESTAR STATE WELL #: 10WC RRCID -> 297335 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10439 PERF.10854 - 21330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146700	X	139700	-0-	-7000	-0-	131503	3	8197	9	N	7452	7479	0			108
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

LONESTAR STATE WELL #: 11WC RRCID -> 297336 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 10754 PERF.11065 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156840	X	132163	-0-	-24677	-0-	127555	3	4608	9	N	4189	4176	0			61
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

LONESTAR STATE WELL #: 12WC RRCID -> 297337 COMPL. DATE 07/31/2023 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10753 - 21173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142686	X	142686	-0-	-0-	-0-	134378	3	8308	9	N	7553	7594	0			109
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

LONESTAR STATE WELL #: 13WC RRCID -> 297338 COMPL. DATE 07/29/2023 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11079 - 21383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	149400	X	135680	-0-	-13720	-0-	130478	3	5202	9	N	4729	4751	0			68
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

LONESTAR STATE WELL #: 9WC RRCID -> 297344 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10987 - 21410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168690	X	140191	-0-	-28499	-0-	134276	3	5915	9	N	5377	5396	0			78
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	24690	X	19661	-0-	-5029	-0-	3068	1	14659	3	N	1758	1798	1			132
							1934	9									
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									

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

04	16200	X	11815	-0-	-4385	-0-	4439	1	6825	3	Y	492	441	1	83	8	82
							10	4	541	9							
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									

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	26250	X	21874	-0-	-4376	-0-	1229	1	19559	3	Y	936	866	1	162	8	167
							56	4	1030	9							
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							

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
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	895	1	4832	3	N	215	175	1	47	8	196
							237	9									
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							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

04	9717	X	9717	-0-	-0-	-0-	105	1	9344	3	N	191	196	1			189
							58	4	210	9							
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

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					222
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

04	12150	X	262	-0-	-11888	-0-	202	3	35	4	N	23	12	8			136
							25	9									
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

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
04	22080	X	21092	-0-	-988	-0-	20559	3	80	4	N	412	393	1			172
							453	9									
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

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALLMAN 24 WELL #: 1H RRCID -> 283737 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10169 - 16919

04	63330	X	45616	-0-	-17714	-0-	44437	3	97	4	Y	984	1106	1			417
							1082	9									
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									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	4788	3	50	4	N	442	425	1			165
							486	9									
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									

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
04	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	15138	1	6226	3	N	331	179	1	7	8	401
							40	4	364	9							
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							

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
04	4800	X	4114	-0-	-686	-0-	4064	3	7	4	N	39					515
							43	9									
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									

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
04	36720	X	26283	-0-	-10437	-0-	24804	3	113	4	N	1242	1040	1	8	8	536
							1366	9									
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									

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
04	34404	X	8515	-0-	-25889	-0-	7189	3	124	4	N	1093	1228	1	71	8	321
							1202	9									
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

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
04	16380	X	3	-0-	-16377	-0-	3	4			Y	-0-					281
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-

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
04	35940	X	29401	-0-	-6539	-0-	1543	1	25402	3	Y	1647	1397	1			667
							644	4	1812	9							
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									

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
04	42510	X	22509	-0-	-20001	-0-	20879	3	114	4	Y	1378	1249	1	7	8	467
							1516	9									
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									

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
04	3420	X	443	-0-	-2977	-0-	104	4	339	9	Y	308	358	1	3	8	456
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							

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
04	55615	X	55615	-0-	-0-	-0-	53511	3	165	4	Y	1763	1738	1	9	8	522
							1939	9									
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									

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	16140	X	1489	-0-	-14651	-0-	2	1	1469	2	N	16	186	1			420
							18	9									
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									

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			529
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			529
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			529
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			529
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			529
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			529

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			387
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			312
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

COVINGTON STATE 13 WELL #: RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			339
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

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			187
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SATURN SWD OPERATING LLC //CONT.// 748767
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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

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

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 07/13/2024 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4650

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 //CONT.// 801148
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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	37	2	40	9	Y	36	23	1			76
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

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	75	2	81	9	Y	74	47	1			152
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

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	1		N	-0-					54
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

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

04	247	N	247	-0-	-0-	B	-0-	247	1		N	-0-					-0-
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-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				7			N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				7			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				7			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				7			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-				7			N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
JURECEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 183331 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9929 - 10632

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

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	840 N	458	-0-	-382	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
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
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					182
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

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
04	3000	N	7042	-0-	4042	4720	7042	3			Y	-0-					36
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

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
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					78
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

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
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					143
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

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
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
STATE AW WELL #: 1Y RRCID -> 255357 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3138 - 3156

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2024

CITIES WELL #: 1Y RRCID -> 256220 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3059

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 "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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER D WELL #: 2 RRCID -> 254272 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3054 - 3074

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	4			N	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	4			N	-0-					-0-
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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	4			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	4			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
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-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1041	2	47	9	N	43					188
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	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					110

GRB (GRANITE WASH) 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. 865985
LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 123634 COMPL. DATE 03/02/1987 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5525 - 5570

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

GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
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

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-							250
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

GARDEN CITY, S. (STRAWN) //CONT.// 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1804	3	144	9	N	131					247
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	597	2	36	9	N	33					197
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	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					120

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
*10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					199
*11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					199
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					199
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1			41
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
*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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 5 RRCID -> 208609 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 2350 - 2362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HAY BRANDON 19 SWD WELL #: 1 RRCID -> 284517 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 15735 PERF.14630 - 15735

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

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

GIB 34639 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
NEW HEIGHT ENERGY, LLC 100152
COWDEN RANCH 'A' WELL #: 7H RRCID -> 288363 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 2836 PERF. 3386 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
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	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

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

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	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

04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-					-0-
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-

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
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	402	95	2	40	9	Y	36	37	1			9
05	494	N	92	-0-	-402	-0-	50	2	1	4	Y	37	37	1			9
							41	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	2	27	4	Y	34	29	1			7
							37	9									
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	105	2	18	4	Y	37	37	1			7
							41	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	101	2	7	4	Y	36	37	1			6
							40	9									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	10303	2	179	4	N	45	14	0	33	1	1
							50	9									
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-

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
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6231	2	398	4	N	40	12	0	29	1	1
							44	9									
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									

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
04	3000	N	5837	-0-	2837	5521	5527	2	275	4	N	32	10	0	23	1	1
							35	9									
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

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
04	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10268	2	178	4	N	65	19	0	47	1	2
							72	9									
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	7243	2	740	4	N	85	26	0	63	1	3
							94	9									
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

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 45 RRCID -> 291577 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5637 - 6356

04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5505	2	51	4	N	32	10	0	23	1	1
							35	9									
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
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-

GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 294517 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6230 - 7028

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	51	2	3	4	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

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

04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3000	N	681	-0-	-2319	22384	681	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
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-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					41
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

MAVERICK PERMIAN LLC 100319
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		613	-0-	613	1835	613	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	13					64
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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GRAYBURG GAS UNIT VII WELL #: 1 RRCID -> 036732 COMPL. DATE 08/25/1965 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					23
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	3			Y	-0-					40
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

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
04	1920	N	1196	-0-	-724	-0-	1196	3			Y	-0-					41
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

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
04	1920	N	1195	-0-	-725	-0-	1195	3			Y	-0-					42
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

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
04	330	#	72	-0-	-258	B -258	72	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	631	R	631	-0-	-0- B	-0-	617	2	14	9	N	13	12	1			11
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	240	#	NO RPT	-0-	-240 B	-240					N	NO RPT					8

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

04	60	#	9	-0-	-51 B	-2449	9	2			N	-0-					166
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	#	NO RPT	-0-	-11 B	-141					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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-1170					N	-0-					-0-
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-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

04	1920	#	1909	-0-	-11 B	-99	1909	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	7156	R	4074	-0-	-3082 B	-0-	4074	2			Y	-0-					-0-
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-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

04	DLQ G-10		1240	-0-	1240 B	4059	1240	2			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

04	DLQ G-10		3102	-0-	3102 B	11969	3065	2	37	9	Y	34	34	1			2
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-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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
04	60	#	60	-0-	-0-	B	-13	60	3			Y	-0-					-0-
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-

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

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

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	660	#	612	-0-	-48 B	-59	612	2			N	-0-					-0-
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-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

04	163	R	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
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-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

04	60	#	41	-0-	-19 B	-108	41	2			N	-0-					-0-
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-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

04	1290	#	725	-0-	-565 B	-2138	725	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					221
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

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

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	60	#	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
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

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

04	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1140	N	447	-0-	-693	-0-	447	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	5220	X	4262	-0-	-958	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	10530	X	9585	-0-	-945	-0-	9585	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	4590	X	2539	-0-	-2051	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1560	N	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	9660	X	7484	-0-	-2176	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	21510	X	17137	-0-	-4373	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	7434	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	9690	X	9137	-0-	-553	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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

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
04	8280	X	2871	-0-	-5409	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	10650	X	705	-0-	-9945	-0-	705	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

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

04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

04	2430	X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

04	13650	X	9	-0-	-13641	-0-	9	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	10680	X	7019	-0-	-3661	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

04	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25740	X	24960	-0-	-780	-0-	24960	2			N	-0-					-0-
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-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
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-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

04	27630	X	25932	-0-	-1698	-0-	25932	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
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-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

04	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
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-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

04	990	N	959	-0-	-31	-0-	959	2			N	-0-					-0-
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-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	63720	X	36288	-0-	-27432	-0-	36288	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

04	15840	X	5586	-0-	-10254	-0-	5586	2		N	-0-			-0-
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-

NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

04	0	N	25	-0-	25	-0-	25	2		N	-0-			-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	27798	X	27798	-0-	-0-	-0-	27798	2		N	-0-			-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	2			N	-0-					-0-
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-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24752	2			N	-0-					-0-
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-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

04	21000	X	19344	-0-	-1656	-0-	19344	2			N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

04	5760	X	3546	-0-	-2214	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
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-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
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-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

04	13110	X	12086	-0-	-1024	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

04	660	N	441	-0-	-219	-0-	441	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MBX OPERATING LLC //CONT.// 101199
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

LAST MILE PRODUCTION, LLC 102051
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26580	X	24513	-0-	-2067	-0-	24513	2			N	-0-					-0-
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-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	19171	-0-	-3299	-0-	19171	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17190	X	15553	-0-	-1637	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
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-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	30240	X	28070	-0-	-2170	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

04	36600	X	32830	-0-	-3770	-0-	32830	2			N	-0-					-0-
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-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

04	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	33550	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1080	N	977	-0-	-103	-0-	977	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	50337	X	50337	-0-	-0-	-0-	50337	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

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

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4770	X	4556	-0-	-214	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2010	N	542	-0-	-1468	-0-	542	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2310	N	791	-0-	-1519	-0-	791	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2151	X	57	-0-	-2094	-0-	57	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380	X	3900	-0-	-3480	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
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-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

04	30780	X	14668	-0-	-16112	-0-	14668	3			N	-0-					-0-
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-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

04	1530	N	1488	-0-	-42	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
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-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

04	2160	N	1914	-0-	-246	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
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-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

04	5940	X	5247	-0-	-693	-0-	5247	3			N	-0-					-0-
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-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

04	41700	X	26159	-0-	-15541	-0-	26159	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

04	15810	X	15661	-0-	-149	-0-	15661	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-			-0-
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-

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

ELLYSON, F. J. WELL #: 2 RRCID -> 078902 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5074 - 5880

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	3	13	9	N	12	173	1			31
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

SVEN PERMIAN, LLC 831420
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
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-

VAQUERO OPERATING 882776
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26460	X	17203	-0-	-9257	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	81390	X	77329	-0-	-4061	-0-	77329	2			N	-0-					-0-
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-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

04	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	31516	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

04	5250	X	4871	-0-	-379	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
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-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	2537	N	2303	-0-	-234	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

04	20070	X	16821	-0-	-3249	-0-	16821	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

04	96270	X	75305	-0-	-20965	-0-	75305	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

04	360	N	208	-0-	-152	-0-	208	3			N	-0-					-0-
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-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
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-

GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	3810	X	3723	-0-	-87	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

04	18810	X	18225	-0-	-585	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
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-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	17700	X	8154	-0-	-9546	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	641	2	23	9	Y	21					72
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					95

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	226	2	8	9	Y	7					25
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	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					37

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

04	3690	X	3282	-0-	-408	-0-	3282	2			Y	-0-					20
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

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5700	X	174	-0-	-5526	-0-	1	1	173	3	Y	-0-					332
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 4 RRCID -> 072678 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10735 - 10824

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLEY, EFFIE WELL #: 5 RRCID -> 074912 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 10940 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
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-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	32	N	32	-0-	-0-	B -0-	32	3			Y	-0-					1
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

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
04	92	N	92	-0-	-0-	B -0-	92	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	71	N	71	-0-	-0-	B -0-	71	3			N	-0-					173
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-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
04	19230		17945	-0-	-1285	18548	17945	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	170	-0-	-130	-0-	101	2	69	9	N	63					229
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 085607 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11191 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1566	N	1242	-0-	-324	-0-	1221	2	21	9	Y	19	55	1			59
03	1457	N	1217	-0-	-240	-0-	1174	2	43	9	Y	39	55	1			43
04	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	1274	2	40	9	Y	36	54	1			25
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1699	2	119	9	Y	108	132	1			75
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

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	12183	2			N	-0-					72
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

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1440	N	976	-0-	-464	-0-	951	2	25	9	N	23	155	1			42
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

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					19
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

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410		9044	-0-	-1366	-0-	9044	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	4890	X	1989	-0-	-2901	-0-	1989	4			N	-0-					-0-
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-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) //CONT.// 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
STATE WELL #: 1 RRCID -> 079728 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 16730 PERF.16647 - 16677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					N	-0-					-0-
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-

PILOT WATER SOLUTIONS PERMIANLLC 665593
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J" WELL #: 1 RRCID -> 180896 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690

04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					48
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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4530	#	4074	-0-	-456	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	450	#	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
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-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
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

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	240	#	208	-0-	-32	-0-	208	3			Y	-0-					243
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

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

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

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

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

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

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-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

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-

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

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	9	1	494	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	390	N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					143
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

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
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
09	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					47
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7110	X	7004	-0-	-106	-0-	7003	2	1	9	N	1					103
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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					92
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

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	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

04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					72
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

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*09	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

04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					227
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

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

04	1770	N	1688	-0-	-82	-0-	1688	2			N	-0-					7
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

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	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

04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					91
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

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

04	3000	N	10508	-0-	7508	7508	10505	2	3	9	N	3	3	8			32
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

GILLS 6 WELL #: 2 RRCID -> 230795 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 17883 PERF.15066 - 16166

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	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
04	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					88
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	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
04	3720	X	1153	-0-	-2567	-0-	1153	2			N	-0-					187
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	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

04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					5
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

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	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

04	28798	X	28798	-0-	-0-	-0-	28798	2			N	-0-					215
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

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-					86
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
*09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	2			N	-0-					60
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

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					116
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

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					199
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

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	2512	2	5567	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	119	2	263	3	N	-0-					5
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

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

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

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

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

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2024 - WELL PLUGGED 05/08/24

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

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

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

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

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2024

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
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-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2024

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19308			Y	-0-			-0-
09 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

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 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

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

04 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 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

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

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

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10228	-0-	-1622	-0-	10228	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	3			N	-0-					-0-
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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PDEH LLC //CONT.// 646827
JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2211					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	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-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 2 RRCID -> 120656 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9366 - 9533

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
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

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT			-0-
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-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

04	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	3			N	-0-					154
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

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					119
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

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

04	870	N	393	-0-	-477	-0-	393	3			N	-0-					-0-
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-

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

04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

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

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

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

04	3450	X	3008	-0-	-442	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
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-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

04	1710	X	1362	-0-	-348	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	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

04	6303 X	6303	-0-	-0-	-0-	6079	2	224	9	N	204	200	0			19
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

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

04	6690 X	4611	-0-	-2079	-0-	4378	2	233	9	N	212	209	0			20
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

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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2024

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 366 RRCID -> 020041 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 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
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	25300	X	25300	-0-	-0-	-0-	25300	2			N	-0-					-0-
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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	DLQ	G-10	11	-0-	11	48	11	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		120 N	91	-0-	-29	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
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-

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
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
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
*04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
*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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					86
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

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
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					89
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

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
04	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					25
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

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
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	1					7
							1	9									
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									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					69
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

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
04	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	1288	2	42	9	Y	38					242
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	781	R	781	-0-	-0-	-0-	674	2	107	9	Y	97					375

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	4			N	-0-					-0-
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-

HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

KELLY-ROBERTS WELL #: 24 RRCID -> 289645 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7430 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	180	#	47	-0-	-133	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	47	-0-	-103	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
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-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	20250	X	19394	-0-	-856	-0-	19394	3			N	-0-					-0-
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-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
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-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2880	N	1842	-0-	-1038 B	-0-	25	1	1817	3	Y	-0-					366
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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	7500	5111	-0-	-2389	25308	5005	2	106	9	Y	96	53	1				114
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										

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

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
06	390 #	-0-	-0-	-390	-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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
OVERTON MIH WELL #: 1 RRCID -> 291937 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9794 - 9824

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5246		2923	-0-	-2323	-0-	2406	3	517	9	Y	470	462	1			31
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

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DLQ G-10	1395	-0-	1395	4490	1349	2	46	9	Y	42	84	1			34
05	14B	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

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
04	3364		3364	-0-	-0-	-0-	2783	3	581	9	Y	528	519	1			33
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

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
04	DLQ G-10		658	-0-	658	2079	639	2	19	9	Y	17	24	1			10
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

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
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
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-

COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
04	630 #	508	-0-	-122	-0-	508	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	600 #	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, B. WELL #: 41 RRCID -> 293193 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 3268 PERF. N/A

04	120	#	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

04	22320	#	18220	-0-	-4100	-0-	18139	3	81	9	Y	74	75	1			13
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	#	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					18

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	13845					N	NO RPT					-0-
09	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

04	17520	#	14042	-0-	-3478	-0-	14012	3	30	9	N	27	27	1			8
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	#	NO RPT	-0-	-19200	-0-					N	NO RPT					10

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
04	3810	#	2930	-0-	-880	-0-	2930	3			N	-0-					-0-
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	4050	#	NO RPT	-0-	-4050	-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

04	3150	#	1366	-0-	-1784	-0-	1366	3			Y	-0-					10
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

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

04	2700	#	1621	-0-	-1079	-0-	1610	3	11	9	Y	10					81
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

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					108
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

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 173356 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

04	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	11528	3	550	9	Y	500	183	1			1244
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1445

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	150	N	50	-0-	-100	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

04	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
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-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

04	330	N	100	-0-	-230	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
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

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
09	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
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	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

04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

TEKE PRODUCTION LLC 100657
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1910			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	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-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
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-

JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					19
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

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
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-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
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

04	14B2 EXT		27	-0-	27	78	27	2			Y	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
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-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					187
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

POGO WALTON B WELL #: 9 RRCID -> 172314 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2945 - 3095

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 3098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	471	-0-	-69	B	-0-	439	3	32	9	N	29	21	1			12
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	NO RPT	-0-	-450	B	-0-					N	NO RPT					13

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1288 N	1288	-0-	-0-	B	-0-	901	3	387	9	N	352	348	1			89
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	870 N	NO RPT	-0-	-870	B	-0-					N	NO RPT					162

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 7989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	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-

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
04	420	N	172	-0-	-248 B	-0-	172	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	595	3			N	-0-					157
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

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4789	N	4789	-0-	-0- B	-0-	4789	3			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	8820		11676	-0-	2856	B	9043	11676	3			N	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

04	2910	N	2709	-0-	-201	B	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1280	N	1280	-0-	-0-	B	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	3394	N	3394	-0-	-0-	B	-0-	3394	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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
04	360	N	293	-0-	-67	B	-0-	293	3			Y	-0-					56
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

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
04	930	N	799	-0-	-131	B	-0-	799	3			Y	-0-					63
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	6270		8426	-0-	2156	B	24308	8426	3			Y	-0-					-0-
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-

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	117280					Y	-0-					-0-
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	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

04	5280		7011	-0-	1731	B	382683	7011	3			N	-0-					-0-
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		NO RPT	-0-	-5280	B	387976					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

04	5280		89	-0-	-5191	B	53849	89	3			N	-0-					-0-
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	90	#	NO RPT	-0-	-90	B	32242					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
04	5370		2346	-0-	-3024 B	443633	2346	3			N	-0-					-0-
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	3750	# NO RPT		-0-	-3750 B	431852					N	NO RPT					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

04	2700	#	1862	-0-	-838 B	-3632	1862	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2760 B	-3719					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	120	#	127	-0-	7 B	-219	127	3			Y	-0-					-0-
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	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-120					Y	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

04	120	#	127	-0-	7 B	-109	127	3			N	-0-					-0-
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	120	#	NO RPT	-0-	-120 B	-120					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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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
04	630	#	620	-0-	-10 B	-662	620	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-630 B	-748					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
04	90	#	80	-0-	-10 B	-151	80	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-90 B	-164					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
04	2670	#	2577	-0-	-93 B	-2233	2577	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2580 B	-3229					N	NO RPT					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	48	-0-	-12 B	-127	48	3			N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-60 B	-141					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	#	282	-0-	-1158 B	-5173	282	3			Y	-0-					-0-
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-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3630	#	-0-	-0-	-3630 B	-16311					Y	-0-					-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2640	#	2540	-0-	-100 B	-6859	2540	3			Y	-0-					-0-
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-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	5280	2875	-0-	-2405	B	5219	2875	3			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

04	1200 #	1002	-0-	-198	B	-1329	1002	3			Y	-0-					-0-
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-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	179 R	45	-0-	-134	B	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

04	504 R	504	-0-	-0-	B	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1890	#	1446	-0-	-444 B	-2380	1446	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1560	#	1182	-0-	-378 B	-1936	1182	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	600	#	229	-0-	-371 B	-1411	229	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		1	-0-	1 B	2	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			138
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

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	150 #	105	-0-	-45	B	-45	105	3			Y	-0-					-0-
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-

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					301
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

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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
04	990	#	800	-0-	-190 B	-1757	800	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
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-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	500	1	2857	3	N	-0-					-0-
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-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	500	1	2125	3	N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3	83	9	N	75	159	1		129
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	394	3	84	9	N	76				205
06	480	N	276	-0-	-204	-0-	-0-	203	3	73	9	N	66	160	1		111
07	496	N	170	-0-	-326	-0-	-0-	93	3	77	9	N	70				181
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					N	65				246
09	270	N	86	-0-	-184	-0-	-0-	28	3	58	9	N	53	169	1		130

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

04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-				-0-
05	372	#	272	-0-	-100	-0-	-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-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2	12	9	Y	11				94
05	496	#	173	-0-	-323	-0-	-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

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

04	2522	R	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-				-0-
05	2170	#	1631	-0-	-539	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-				-0-
06	2100	#	242	-0-	-1858	-0-	-0-	242	2			Y	-0-				-0-
07	2170	#	104	-0-	-2066	-0-	-0-	104	2			Y	-0-				-0-
08	2604	#	65	-0-	-2539	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				-0-
09	2520	#	139	-0-	-2381	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	3			N	-0-					21
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

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
04	5460 X	4272	-0-	-1188	-0-	4272	3			N	-0-					149
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					10
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

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
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	900	1	5487	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	9336					N	-0-					93
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

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
04	56310	X	56152	-0-	-158	-0-	56071	2	81	9	N	74					169
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

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
04	16170	X	15814	-0-	-356	-0-	15802	2	12	9	N	11					208
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

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
04	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					212
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

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
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					117
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

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
04	20370	X	NO RPT	-0-	-20370	-0-					N	NO RPT					64
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	900	1	30252	2	N	-0-					80
05	31372	X	25555	-0-	-5817	-0-	750	1	24802	2	N	3	3	8			80
							3	9									
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	1	34038	2	N	242	182	1			140
							266	9									
09	33275	X	33275	-0-	-0-	-0-	900	1	32375	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
04	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	210	1	4132	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	900	1	16060	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	630	1	10393	2	N	-0-					10
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

04	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	900	1	7034	2	N	-0-					-0-
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-

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

04	2400		2232	-0-	-168	440	2232	2			N	-0-					36
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

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

04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					70
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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

MPF (YATES) 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED -B- 15 WELL #: 8 RRCID -> 154031 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3095 PERF. 2880 - 3004

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERA RANCH (LOWER PENN) 56550 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MADERA, MALCOLM R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091428 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 21750 PERF.15224 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	#	14916	-0-	-3054	-0-	14916	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2880	X	1495	-0-	-1385	-0-	1460	3	35	9	N	32	194	1			179
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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	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

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
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1881	3	31	9	N	28	176	1			132
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	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					35

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MC COMB (ELLENBURGER) 59030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	2			N	-0-					-0-
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-

MCELROY (BEND 8960) 59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCLINTIC, H. L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					442
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					612

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	720	N	435	-0-	-285	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2700	N	1534	-0-	-1166	-0-	1465	3	28	4	Y	37	41	1			6
							41	9									
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-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	387	3	331	9	N	301	185	1			350
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

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	90	1	4983	3	N	-0-					-0-
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEANS /SAN ANDRES/ UNIT WELL #: 1662Z RRCID -> 295971 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4418 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					2
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

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF. 14268 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3796	R	3796	-0-	-0-	-0-	3576	3	220	9	N	200	184	1			63
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNIVERSITY "40-20" WELL #: 1 RRCID -> 226062 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5190 - 5385

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAYNE SWD, LLC 491460
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCM EXPLORATION COMPANY, LLC 552165
GALLAGHER WELL #: 1 RRCID -> 173347 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 4788 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

U.S. NATIONAL WELL #: 3 RRCID -> 188731 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.16085 - 16621

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			N	-0-					-0-
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-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	844	-0-	-2156	681	394	1	21	2	Y	18	16	0			2
							408	3	1	4							
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									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	463	R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

04	840	#	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					26
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

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

04	999	R	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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

04	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
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-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116	R	19	-0-	-97	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
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

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
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-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	113	-0-	-7	-0-	81	2	1	4	Y	28	26	1			3
							31	9									

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
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	642	2	6	4	Y	175	169	1			14
							193	9									
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	520	2	3	4	Y	134	132	1			16
							147	9									

MONAHANS (WOLF.-ELLEN., CONS) 62415 916 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1006 RRCID -> 297767 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 6173 - 11689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7271	-0-	-2569	-0-	6948	2	323	9	Y	294	260	1			35

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
04	360	N	280	-0-	-80	B -0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	542	-0-	-178	B -0-	90	1	452	3	N	-0-					189
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

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
04	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1620	N	1527	-0-	-93	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
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-

MONUMENT DRAW (TANSILL) 62626 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624
DAUGHERTY-LECK -M- WELL #: RRCID -> 220610 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 3472 PERF. 2680 - 2689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2017

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RED BLUFF RESOURCES LLC 696653
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
04	2220	N	692	-0-	-1528	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					103
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
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

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
04	20400	X	251	-0-	-20149	-0-	244	3	7	4	N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-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
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	78	1	194	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
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									

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	6300	X	5238	-0-	-1062	-0-	5238	2			Y	-0-					-0-
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-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

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

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
VITAL ENERGY, INC. 100951
POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
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-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

04	1619	X	119	-0-	-1500	-0-	119	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2024

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	3			N	-0-					152
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

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

04	1472	R	1472	-0-	-0-	-0-	1332	3	140	9	N	127	185	1			183
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

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
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2280	X	2030	-0-	-250	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14550	X	13155	-0-	-1395	-0-	13155	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	6	X	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	24570	X	13649	-0-	-10921	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
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-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	1920	N	1051	-0-	-869	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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-

ONLAW (GRAYBURG) 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES, SUN WELL #: 1 RRCID -> 057131 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 1185 PERF. N/A

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

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					203
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 -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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECOVERY OPERATING LP 696542
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
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-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	8070	X	5892	-0-	-2178	-0-	250	1	1754	2	N	-0-					22
							3888	3									
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

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	1594	2	3534	3	N	-0-					-0-
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-

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

04		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC 665596
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					185
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

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
04	20670	X	20668	-0-	-2	-0-	120	1	19714	3	N	758	1261	0			340
							834	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
04	5970	X	2349	-0-	-3621	-0-	2285	3	64	9	Y	58					325
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

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8700	X	765	-0-	-7935	-0-	250	1	515	9	N	468	353	1			335
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

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
09	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

04	120	N	29	-0-	-91	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
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-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	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

04	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3683	3	111	9	Y	101	65	0			63
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	1800	N	819	-0-	-981	-0-	774	3	45	9	Y	41	32	0			26
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	9690	X	6122	-0-	-3568	-0-	6039	3	83	9	Y	75	27	0			56
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

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5412	3	44	9	Y	40	30	0			30
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3202	3	86	9	Y	78	59	0			237
05	3224	X	1649	-0-	-1575	-0-	1624	3	25	9	Y	23	39	0			221
06	3270	X	54	-0-	-3216	-0-	54	3			Y	-0-					221
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					221
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					221
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					221

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10170	X	7807	-0-	-2363	-0-	7705	3	102	9	Y	93	78	0			70
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

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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
04	T. A.		36	-0-	36	1648	29	3	7	9	Y	6	5	0			4
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

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

04	7140	X	6163	-0-	-977	-0-	6140	3	23	9	Y	21	25	0			16
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

04	7320	X	3494	-0-	-3826	-0-	3461	3	33	9	Y	30	21	0			22
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

04	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6391	3	74	9	Y	67	50	0			42
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

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2880	X	2430	-0-	-450	-0-	2368	3	62	9	Y	56	65	0			35
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

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4560	X	1920	-0-	-2640	-0-	1917	3	3	9	Y	3	1	0			2
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3000	N	3859	-0-	859	859	3701	3	158	9	Y	144	55	0			90
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-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

04	2430	X	2315	-0-	-115	-0-	2239	3	76	9	Y	69	70	0			52
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

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

04	3840	X	2975	-0-	-865	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
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-

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	785	3	41	9	Y	37	28	0			28
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

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
04	4170	X	2356	-0-	-1814	-0-	2320	3	36	9	Y	33	47	0			21
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

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
04	T. A.		502	-0-	502	8938	490	3	12	9	Y	11	20	0			7
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	525	3	13	9	N	12					43
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1708	2	11	9	N	10	161	1			35
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	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					178

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
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					47
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

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

04	6660 X	4003	-0-	-2657	-0-	3997	2	6	9	N	5					33
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

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1590	2	8	9	Y	7					16
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

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

04	150	368	-0-	218	5857	368	2			N	-0-					85
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					58
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

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

04	1530	N	1353	-0-	-177	-0-	1298	3	55	9	N	50	159	1			46
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

OLSEN ENERGY INC. 621750
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 501 RRCID -> 224983 COMPL. DATE 07/21/1953 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5114 - 5472

04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
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-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

04	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		14B2 EXT	1450	-0-	1450	1450	1164	2	286	9	N	260	156	1			104
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

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
04	900	N	885	-0-	-15	-0-	885	2			N	-0-					-0-
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

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
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-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

04	1800	N	1108	-0-	-692	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HYDROGEO ENERGY, LLC 421238
ATKINS WELL #: B 1 RRCID -> 097593 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	W	990	-0-	990	3024	990	3			N	-0-					36
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					66
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APV MCCAMEY LLC 028617
DESERT WILLOW WELL #: 1 RRCID -> 160119 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3481 - 3498

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

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
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-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					36
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

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
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					202
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

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	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

04	80700	X	76769	-0-	-3931	-0-	72536	2	4233	9	Y	3848	3848	0			-0-
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-

LOWE 74 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 292870 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10988 - 18530

04	94440	X	80799	-0-	-13641	-0-	76566	2	4233	9	Y	3848	3848	0			-0-
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-

LOWE 74 UNIT WELL #: 61H RRCID -> 292924 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11065 - 15974

04	67260	X	54503	-0-	-12757	-0-	52387	2	2116	9	Y	1924	1924	0			-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 73H RRCID -> 294296 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11009 - 15496

04	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	12771	2	3531	9	N	3210	3201	0	9	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 84H RRCID -> 294297 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11327 - 15814

04	42000	X	37560	-0-	-4440	-0-	32839	2	4721	9	N	4292	4268	0	24	8	-0-
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-

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
04	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	16420	2	5001	9	N	4546	4534	0	12	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 88H RRCID -> 294852 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11141 - 15958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59280	X	49396	-0-	-9884	-0-	43786	2	5610	9	N	5100	5068	0	32	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 86H RRCID -> 294869 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10970 - 15787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61883	X	61883	-0-	-0-	-0-	56556	2	5327	9	N	4843	4801	0	42	8	-0-
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-

SHERIDAN 27A UNIT WELL #: 77H RRCID -> 294871 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10727 - 15493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26490	X	25366	-0-	-1124	-0-	20068	2	5298	9	N	4816	4801	0	15	8	-0-
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-

ATLANTA 73 WELL #: 73H RRCID -> 295413 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11109 - 20400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108660	X	73802	-0-	-34858	-0-	67667	2	6135	9	N	5577	5577	0			-0-
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-

ATLANTA 73 WELL #: 72H RRCID -> 295529 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11526 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	92490	X	88887	-0-	-3603	-0-	84797	2	4090	9	N	3718	3718	0			-0-
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-

DINGO STATE II WELL #: 75H RRCID -> 296317 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10217 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156360	X	105182	-0-	-51178	-0-	98971	2	6211	9	Y	5646	5663	0	86	8	100
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

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
04	96210	X	78505	-0-	-17705	-0-	74663	2	3842	9	Y	3493	3471	0	93	8	88
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

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
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
04	18600	X	18600	-0-	-0-	-0-	15232	3	6	4	Y	3056	3011	0			61
							3362	9									
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	1708	-0-	-16892	-0-	287	3	1421	9	Y	1292	1292	0			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
04	15540	X	13307	-0-	-2233	-0-	12606	3	260	4	Y	401	393	0			8
							441	9									
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	1183	-0-	-45107	-0-	434	3	749	9	Y	681	681	0			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
04	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	6192	3	4	4	Y	955	960	0			19
							1051	9									
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	7260	X	846	-0-	-6414	-0-	193	3	653	9	Y	594	594	0			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
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	6784	3	2170	9	Y	1973	1986	0			39
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	1869	-0-	-7071	-0-	92	3	1777	9	Y	1615	1615	0			40

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
04	59440	X	59440	-0-	-0-	-0-	53884	3	237	4	Y	4835	4750	0			96
							5319	9									
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	6892	-0-	-52538	-0-	987	3	5905	9	Y	5368	5368	0			80

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17055	X	17055	-0-	-0-	-0-	14404	3	10	4	Y	2401	2421	0			48
							2641	9									
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	2118	-0-	-14952	-0-	393	3	1725	9	Y	1568	1568	0			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
04	30740	X	30740	-0-	-0-	-0-	28143	3	10	4	Y	2352	2311	0			47
							2587	9									
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	2657	-0-	-28093	-0-	470	3	2187	9	Y	1988	1988	0			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
04	10398	X	10398	-0-	-0-	-0-	9175	3	1223	9	Y	1112	1098	0			22
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	1994	-0-	-15496	-0-	392	3	1602	9	Y	1456	1456	0			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
04	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	15864	3	2030	9	Y	1845	1833	0			37
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	1545	-0-	-16335	-0-	354	3	1191	9	Y	1083	1083	0			33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
04	48006	X	48006	-0-	-0-	-0-	44082	3	910	4	Y	2740	2685	0			55
							3014	9									
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	9036	-0-	-51594	-0-	873	3	8163	9	Y	7421	7421	0			72

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
04	52420	X	52420	-0-	-0-	-0-	44680	3	196	4	Y	6858	7063	0			136
							7544	9									
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	50580	X	11062	-0-	-39518	-0-	1304	3	9758	9	Y	8871	8871	0			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
04	35297	X	35297	-0-	-0-	-0-	30635	3	22	4	Y	4218	4134	0			84
							4640	9									
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	2908	-0-	-32402	-0-	698	3	2210	9	Y	2009	2009	0			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
04	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	9968	3	7	4	Y	2204	2166	0			44
							2424	9									
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	12390	X	1921	-0-	-10469	-0-	315	3	1606	9	Y	1460	1460	0			43

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
04	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	6758	3	34	4	Y	2965	3076	0			59
							3262	9									
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	19740	X	6922	-0-	-12818	-0-	452	3	6470	9	Y	5882	5882	0			141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
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
04	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	11298 2895	3 9	8	4	Y	2632	2580	0			52
05	4619	X	1967	-0-	-2652	-0-	1513 453	3 9	1	4	Y	412	455	0			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	3408	-0-	-10782	-0-	263	3	3145	9	Y	2859	2859	0			11

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
04	24663	X	24663	-0-	-0-	-0-	1136 1956	1 9	21571	3	Y	1778	1563 48	0 8	178	1	372
05	47122	X	47122	-0-	-0-	-0-	2492 2781	1 9	41849	3	Y	2528	2472	0	56	8	372
06	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	2485 2851	1 9	44421	3	Y	2592	2519	0	73	8	372
07	38011	X	38011	-0-	-0-	-0-	2096 2305	1 9	33610	3	Y	2095	2070	0	25	8	372
08	47120	X	44790	-0-	-2330	-0-	2481 3138	1 9	39171	3	Y	2853	2822	0	31	8	372
09	49770	X	41927	-0-	-7843	-0-	2005 2838	1 9	37084	3	Y	2580	2543	0	37	8	372

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
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	3	N	-0-					318
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	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
04	26738	X	26738	-0-	-0-	-0-	25242	3	1496	9	N	1360	1271	0	39	8	901
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

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
04	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	1 2012	1 9	17478	2	N	1829	1467	1	23	8	771
05	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	1 2058	1 9	18200	2	N	1871	2008	1	21	8	613
06	17239	X	17239	-0-	-0-	-0-	1 1684	1 9	15554	2	N	1531	1273	1	19	8	852
07	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	1 2093	1 9	19658	2	N	1903	2341	1	13	8	401
08	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	1 1959	1 9	19527	2	N	1781	1804	1	12	8	366
09	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	1 1550	1 9	14962	2	N	1409	1246	1	14	8	515

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
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8370	3	455	9	Y	414	555	1	1	8	216
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	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	10204	3	1070	9	Y	973	1063	1			333
09	11280	X	9310	-0-	-1970	-0-	8400	3	910	9	Y	827	738	1			422

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

04	25140	X	8029	-0-	-17111	-0-	7214	2	815	9	Y	741	695	0	10	8	159
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	3619	-0-	-20530	-0-	3505	2	114	9	Y	104	151	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			

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	4			N	-0-					555
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

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

04	10980	X	1991	-0-	-8989	-0-	1959	3	1	4	N	28	28	0			370
							31	9									
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									

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

04	17490	X	12340	-0-	-5150	-0-	11150	3	61	4	N	1026	914	1	15	8	207
							1129	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	3951	3	702	9	N	638	909	1	13	8	762
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

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	4482	3	69	4	Y	1145	1064	1	18	8	210
							1260	9									
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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2220	X	206	-0-	-2014	-0-	150	3	2	4	Y	49	49	0			6
							54	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5032	2	330	9	Y	300	259	0	39	8	2
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

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
04	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2156	2	923	9	Y	839	839	0	8	8	13
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

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5640	X	5213	-0-	-427	-0-	3912	3	65	4	N	1124	1254	1	15	8	396
							1236	9									
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									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28370	X	28370	-0-	-0-	-0-	26602	3	78	4	Y	1536	1290	1	12	8	281
							1690	9									
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

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11504 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9726	2	24	9	Y	22	22	8			-0-
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

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1	1	10898	3	N	829	921	1	38	8	340
							912	9									
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									

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
04	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	6514	3	856	9	N	778	744	0	34	8	-0-
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-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

04	8730	X	7776	-0-	-954	-0-	6106	3	77	4	Y	1448	1440	0	15	8	223
							1593	9									
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									

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	701	3	68	9	Y	62	62	8			-0-
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			

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

04	5700	X	3555	-0-	-2145	-0-	1443	2	75	4	Y	1852	1833	0	2	8	17
							2037	9									
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									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

04	540	X	452	-0-	-88	-0-	1	3	451	9	Y	410	432	0	48	8	69
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8910	X	7080	-0-	-1830	-0-	5383	3	1697	9	N	1543	1454	0	13	8	655
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

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	12100	-0-	-2360	-0-	8490	2	3610	9	Y	3282	3308	0	20	8	265
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

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	4193	3	1927	9	N	1752	1740	0	36	8	447
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	12250	-0-	-20	-0-	10369	2	66	4	Y	1650	1601	0	9	8	250
							1815	9									
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									

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5190	X	1149	-0-	-4041	-0-	62	4	1087	9	Y	988	1028	0	17	8	232
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									

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
04	41070	X	39126	-0-	-1944	-0-	36973	2	2153	9	Y	1957	1884	0	52	8	155
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

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	6463	3	88	4	Y	1686	1654	0	17	8	206
							1855	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780	X	224	-0-	-556	-0-	13	4	211	9	Y	192	185	0	7	8	2
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									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 07/31/2021 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11101 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	12316	3	2424	9	N	2204	2175	0	29	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	21587	-0-	-4543	-0-	19375	3	102	4	Y	1918	1763	0	18	8	339
							2110	9									
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									

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43932	X	43932	-0-	-0-	-0-	39488	3	231	4	N	3830	3328	1	61	8	952
							4213	9									
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									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14550	X	14335	-0-	-215	-0-	12470	3	136	4	Y	1572	1435	0	58	8	270
							1729	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350	X	713	-0-	-637	-0-	634	2	4	4	Y	68	67	0	1	8	1
							75	9									
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									

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

MO	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
04	5760	X	2409	-0-		-3351	-0-	1672	3	46	4	Y	628	596	0	29	8	5
								691	9									
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									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

04	7560	X	3589	-0-		-3971	-0-	3302	2	287	9	Y	261	253	0	10	8	2
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

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

04	10650	X	10169	-0-		-481	-0-	8909	3	119	4	Y	1037	928	0	62	8	174
								1141	9									
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									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

04	1882	N	1882	-0-		-0-	-0-	1683	2	199	9	Y	181	176	0	5	8	2
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

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

04	23580	X	22123	-0-		-1457	-0-	21003	3	58	4	Y	965	939	0	27	8	8
								1062	9									
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2490	X	1564	-0-	-926	-0-		1564	3			Y	-0-					-0-
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

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5610	X	3915	-0-	-1695	-0-		3257	3	658	9	Y	598	584	0	15	8	5
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

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-		4271	3	71	4	N	1252	1301	1	17	8	258
								1377	9									
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									

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	2324	-0-	-5146	-0-		1551	2	36	4	Y	670	651	0	13	8	6
								737	9									
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									

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20308	X	20308	-0-	-0-	-0-		14096	3	6212	9	Y	5647	5623	0	52	8	88
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

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
04	19768	X	19768	-0-		-0-		-0-	16937	3	118	4	Y	2466	2396	0	15	8	302
									2713	9									
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									

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
04	15291	X	15291	-0-		-0-		-0-	12579	3	117	4	Y	2359	2343	0	24	8	37
									2595	9									
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									

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
04	25920	X	10375	-0-		-15545		-0-	9489	3	35	4	Y	774	561	0	4	8	209
									851	9									
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									

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
04	15780	X	15780	-0-		-0-		-0-	1	1	12751	2	Y	2635	2646	0	19	8	318
									129	4	2899	9							
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							

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
04	19041	X	19041	-0-	-0-	-0-	15745	3	3296	9	Y	2996	2859	0	32	8	569
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

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

04	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	6944	2	37	4	N	716	705	0	6	8	134
							788	9									
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									

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

04	28972	X	28972	-0-	-0-	-0-	22442	2	5	3	Y	5535	5463	0	95	8	85
							436	4	6089	9							
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							

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

04	12780	X	10673	-0-	-2107	-0-	8903	3	1770	9	N	1609	1646	0	20	8	195
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

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

04	21900	X	20899	-0-	-1001	-0-	16	1	16038	2	Y	4182	4123	0	53	8	281
							2	3	243	4							
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							

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11190	X	10916	-0-	-274	-0-	8281	3	2635	9	N	2395	2371	0	24	8	-0-
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-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

04	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	12311	3	988	9	Y	898	886	0	12	8	-0-
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-

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11169 - 15439

04	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	11182	3	2761	9	N	2510	2489	0	21	8	-0-
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-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	31714	X	31714	-0-	-0-	-0-	1	1	28388	3	N	2846	3144	1	64	8	445
							194	4	3131	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34320	X	20257	-0-	-14063	-0-	13123 6848	2 9	286	4	Y	6225	6283	0	39	8	97
05	35464	X	22907	-0-	-12557	-0-	18898 3816	2 9	193	4	Y	3469	3373	0	52	8	141
*06	34320	X	24103	-0-	-10217	-0-	16597 6940	2 9	566	4	Y	6309	6264	0	33	8	153
*07	29574	X	28258	-0-	-1316	-0-	20513 7416	2 9	329	4	Y	6742	6681	0	32	8	182
08	30208	X	30208	-0-	-0-	-0-	23117 6784	2 9	307	4	Y	6167	6144	0	26	8	179
09	29089	X	29089	-0-	-0-	-0-	22297 5974	2 9	818	4	Y	5431	5425	0	36	8	149

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13350	X	12939	-0-	-411	-0-	12283	3	656	9	Y	596	654	0	25	8	70
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 24	0 8	297	1	404

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	12584 3768	3 9	178	4	N	3425	3352	1			367
05	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	11827 3779	3 9	168	4	N	3435	3267	1	246	8	289
06	13462	X	13462	-0-	-0-	-0-	10027 3279	3 9	156	4	N	2981	2544	1	88	8	638
07	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	10385 3091	3 9	146	4	N	2810	3052	1	121	8	275
08	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	10928 3516	3 9	159	4	N	3196	3082	1	241	8	148
09	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	10243 3150	3 9	147	4	N	2864	2312	1	66	8	634

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	25444 4476	3 9	224	4	Y	4069	3952	0	49	8	402
05	29367	X	29367	-0-	-0-	-0-	24750 4400	3 9	217	4	Y	4000	3973	0	40	8	389
06	30030	X	21496	-0-	-8534	-0-	17553 3761	3 9	182	4	Y	3419	3293	0	39	8	476
07	31155	X	22399	-0-	-8756	-0-	18170 4032	3 9	197	4	Y	3665	3680	0	23	8	438
08	29512	X	26465	-0-	-3047	-0-	22132 4132	3 9	201	4	Y	3756	3757	0	23	8	414
09	28560	X	26766	-0-	-1794	-0-	22542 4028	3 9	196	4	Y	3662	3590	0	33	8	453

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	11372	3	826	9	Y	751	740	0	11	8	-0-
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-

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
04	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	8555	3	1590	9	N	1445	1423	0	22	8	-0-
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-

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
04	17213	X	17213	-0-	-0-	-0-	11491	3	5722	9	Y	5202	5145	0	57	8	-0-
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-

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
04	26730	X	21997	-0-	-4733	-0-	15665	3	6332	9	Y	5756	5755	0	40	8	90
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

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
04	7680	X	7641	-0-	-39	-0-	6518	3	1123	9	N	1021	1011	0	10	8	-0-
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-

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
04	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	19766	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
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-

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
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	7021	3	1662	9	N	1511	1495	0	16	8	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	13590	X	13494	-0-	-96	-0-	10929	3	115	4	Y	2227	2253	0	20	8	269
							2450	9									
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									

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
04	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	8470	3	1669	9	N	1517	1490	0	27	8	-0-
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-

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
04	473	X	473	-0-	-0-	-0-	25	3	448	9	N	407	394	0	13	8	-0-
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-

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
04	11100	X	10578	-0-	-522	-0-	3	1	8991	3	N	1440	1428	0	12	8	-0-
							1584	9									
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									

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
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	10512	3	1164	9	Y	1058	1009	0	49	8	-0-
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-

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
04	47605	X	47605	-0-	-0-	-0-	42928	3	4677	9	N	4252	4182	0	70	8	-0-
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-

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
04	33511	X	33511	-0-	-0-	-0-	30307	3	3204	9	N	2913	2856	0	57	8	-0-
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-

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
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	1	1	9124	3	N	1463	1433	0	30	8	-0-
							1609	9									
05	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	1	1	8714	3	N	1437	1411	0	26	8	-0-
							1581	9									
06	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	1	1	8833	3	N	1437	1406	0	31	8	-0-
							1581	9									
07	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1	1	8628	3	N	1641	1628	0	13	8	-0-
							1805	9									
08	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	1	1	9082	3	N	1462	1432	0	30	8	-0-
							1608	9									
09	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	1	1	8287	3	N	1363	1322	0	41	8	-0-
							1499	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15039	X	15039	-0-	-0-	-0-	11981	3	3058	9	N	2780	2758	0	22	8	-0-
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-

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
04	22227	X	22227	-0-	-0-	-0-	21306	3	921	9	N	837	799	0	38	8	-0-
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-

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
04	14370	X	10301	-0-	-4069	-0-	9202	3	1099	9	N	999	986	0	13	8	-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23550	X	10144	-0-	-13406	-0-	8322	3	1822	9	Y	1656	1615	0	41	8	-0-
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-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10830	X	7032	-0-	-3798	-0-	4700	3	209	4	Y	1930	1757	0	139	8	248
							2123	9									
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									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	11162	3	2609	9	N	2372	1752	0	620	8	-0-
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-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21101	X	21101	-0-	-0-	-0-	17458	3	3643	9	N	3312	3267	0	45	8	-0-
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-

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	5825	3	73	4	N	1464	1442	0	12	8	275
							1610	9									
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									

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
04	9189	X	9189	-0-	-0-	-0-	6409	3	2780	9	N	2527	2509	0	18	8	-0-
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-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	13498	3	115	4	Y	2273	2491	0	19	8	202
							2500	9									
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									

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	5181	3	1201	9	N	1092	1078	0	14	8	-0-
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-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19620	X	10944	-0-	-8676	-0-	7054	3	3890	9	Y	3536	3524	0	37	8	55
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

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14460	X	8157	-0-	-6303	-0-	5228	3	2929	9	Y	2663	2618	0	48	8	41
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

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	11097	-0-	-5343	-0-	8811	3	2286	9	N	2078	2056	0	22	8	-0-
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-

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
04	50086	X	50086	-0-	-0-	-0-	48232	3	1854	9	N	1685	1637	0	48	8	-0-
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-

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
04	28020	X	26899	-0-	-1121	-0-	24944	3	1955	9	N	1777	1747	0	30	8	-0-
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-

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
04	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	2	1	5911	3	N	4058	3905	0	102	8	612
							260	4	4464	9							
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							

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
04	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	10511	3	4396	9	N	3996	3973	0	23	8	-0-
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-

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
04	22398	X	22398	-0-	-0-	-0-	19915	3	2483	9	N	2257	2230	0	27	8	-0-
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-

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
04	23520	X	21564	-0-	-1956	-0-	18025	3	3539	9	N	3217	3184	0	33	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-		13551	3	2336	9	Y	2124	2129	0	29	8	119
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

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

04	12600	X	2457	-0-	-10143	-0-		2251	3	206	9	Y	187	164	0	23	8	-0-
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-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

04	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-		7153	3	1031	9	N	937	922	0	15	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

04	30720	X	24202	-0-	-6518	-0-		21702	3	2500	9	N	2273	2250	0	23	8	-0-
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-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

04	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-		18343	3	167	4	Y	2942	2970	0	39	8	452
								3236	9									
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									

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

04	13200	X	10993	-0-	-2207	-0-		9627	3	1366	9	Y	1242	1228	0	14	8	-0-
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-

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
04	13710	X	13542	-0-	-168	-0-	11010	3	2532	9	Y	2302	2284	0	18	8	-0-
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-

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
04	25739	X	25739	-0-	-0-	-0-	23443	3	2296	9	Y	2087	2039	0	37	8	252
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			

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
04	13920	X	12882	-0-	-1038	-0-	10159	3	2723	9	N	2475	2445	0	30	8	-0-
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-

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
04	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	13244	2	154	4	N	2976	2912	1	6	8	250
							3274	9									
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									

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
04	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	13438	3	7340	9	N	6673	6666	0	46	8	104
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

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
04	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	17552	3	2063	9	N	1875	1846	0	29	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11114 - 15441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	9229	3	1095	9	N	995	987	0	8	8	-0-
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-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12150	X	8027	-0-	-4123	-0-	325	1	6375	3	Y	1206	1187	0	19	8	-0-
							1327	9									
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									

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	14	8			-0-
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-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25380	X	22785	-0-	-2595	-0-	20840	3	1945	9	N	1768	1741	0	27	8	-0-
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-

SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	7946	3	2188	9	N	1989	1966	0	23	8	-0-
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-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31471	X	31471	-0-	-0-	-0-	27408	3	4063	9	N	3694	3664	0	30	8	-0-
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-

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
04	12300	X	12233	-0-	-67	-0-	9968	3	2265	9	N	2059	2037	0	22	8	-0-
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-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

04	19350	X	19278	-0-	-72	-0-	16382	3	2896	9	N	2633	2607	0	26	8	-0-
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-

HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

04	16200	X	14727	-0-	-1473	-0-	11654	3	3073	9	N	2794	2779	0	15	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

04	46009	X	46009	-0-	-0-	-0-	37706	3	8303	9	Y	7548	7557	0	44	8	118
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

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

04	15690	X	8754	-0-	-6936	-0-	7861	3	893	9	N	812	793	0	19	8	-0-
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-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

04	15120	X	10059	-0-	-5061	-0-	9397	3	662	9	Y	602	596	0	6	8	-0-
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-

RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

04	20340	X	17813	-0-	-2527	-0-	14063	3	3750	9	Y	3409	3426	0	42	8	191
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

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
04	28800	X	18590	-0-	-10210	-0-	17009	3	1581	9	Y	1437	1413	0	24	8	-0-
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-

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
04	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	9952	3	2295	9	N	2086	2060	0	26	8	-0-
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-

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
04	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	16920	3	4332	9	N	3938	3889	0	49	8	-0-
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-

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
04	11555	X	11555	-0-	-0-	-0-	9133	3	99	4	N	2112	2070	0	12	8	345
							2323	9									
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									

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
04	11183	X	11183	-0-	-0-	-0-	9350	3	1833	9	N	1666	1649	0	17	8	-0-
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-

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
04	14970	X	6543	-0-	-8427	-0-	5330	3	1213	9	N	1103	1090	0	13	8	-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	3788	-0-	-922	-0-	2726	3	1062	9	N	965	955	0	10	8	-0-
05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	1	1	6564	3	N	2451	2422	0	29	8	-0-
							2696	9									
06	7560	X	5744	-0-	-1816	-0-	1	1	4188	3	N	1414	1397	0	17	8	-0-
							1555	9									
07	7812	X	7217	-0-	-595	-0-	1	1	5092	3	N	1931	1917	0	14	8	-0-
							2124	9									
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	2	1	6745	3	N	2663	2624	0	39	8	-0-
							2929	9									
09	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	2	1	6298	3	N	2904	2843	0	61	8	-0-
							3194	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

04	22230	X	18527	-0-	-3703	-0-	15601	3	2926	9	N	2660	2625	0	35	8	-0-
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-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

04	17460	X	9287	-0-	-8173	-0-	7616	3	1671	9	N	1519	1472	0	47	8	-0-
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-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

04	11940	X	1742	-0-	-10198	-0-	1021	3	721	9	Y	655	642	0	13	8	-0-
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-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	8602	3	1821	9	N	1655	1633	0	22	8	-0-
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-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

04	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	15486	3	516	9	N	469	436	0	33	8	-0-
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-

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
04	26730	X	26414	-0-	-316	-0-	22121	3	4293	9	N	3903	3866	0	37	8	-0-
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-

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
04	17008	X	17008	-0-	-0-	-0-	15544	3	1464	9	N	1331	1282	0	49	8	-0-
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-

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
04	12000	X	11532	-0-	-468	-0-	10668	3	864	9	N	785	771	0	14	8	-0-
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-

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
04	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	12074	3	124	4	N	2181	2223	0	29	8	264
							2399	9									
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									

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
04	7153	X	7153	-0-	-0-	-0-	5101	3	2052	9	N	1865	1697	0	168	8	-0-
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-

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
04	7230	X	5679	-0-	-1551	-0-	4443	3	1236	9	Y	1124	1110	0	21	8	10
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

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
04	20328	X	20328	-0-	-0-	-0-	17395	3	2933	9	N	2666	2615	0	51	8	-0-
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-

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
04	28834	X	28834	-0-	-0-	-0-	25244	3	3590	9	N	3264	3186	0	78	8	-0-
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-

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
04	21750	X	21614	-0-	-136	-0-	20096	3	1518	9	N	1380	1355	0	25	8	-0-
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-

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
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4271	3	473	9	N	430	423	0	7	8	-0-
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-

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
04	7740	X	4910	-0-	-2830	-0-	3271	3	1639	9	Y	1490	1469	0	21	8	-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	11250	X	10798	-0-	-452	-0-	4	1	9092	3	N	1547	1530	0	17	8	-0-
							1702	9									
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									

ARROW 56-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 283526 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10612 - 14906

04	8340	X	3837	-0-	-4503	-0-	2903	3	934	9	N	849	619	0	230	8	-0-
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-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

04	16189	X	16189	-0-	-0-	-0-	13095	3	3094	9	N	2813	2787	0	26	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283586 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10909 - 20995

04	17520	X	16328	-0-	-1192	-0-	13557	3	2771	9	Y	2519	2485	0	34	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283620 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11288 - 18085

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

04	26490	X	19642	-0-	-6848	-0-	17919	3	1723	9	N	1566	1544	0	22	8	-0-
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-

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
04	17354	X	17354	-0-	-0-	-0-	15068	3	2286	9	N	2078	2060	0	18	8	-0-
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-

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
04	23460	X	21471	-0-	-1989	-0-	17540	3	3931	9	N	3574	3546	0	28	8	-0-
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-

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
04	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	29423	3	1541	9	N	1401	1387	0	16	8	22
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

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
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	7301	3	1824	9	N	1658	1614	0	44	8	-0-
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-

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
04	19620	X	1752	-0-	-17868	-0-	1752	3			Y	-0-	2	0			-0-
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

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
04	14970	X	11892	-0-	-3078	-0-	9935	3	1957	9	Y	1779	1724	0	19	8	143
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

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
04	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	13854	3	4056	9	N	3687	3648	0	39	8	-0-
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-

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
04	28500	X	16013	-0-	-12487	-0-	12518	3	3495	9	N	3177	3112	0	65	8	-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	2	1	11970	3	N	3214	3184	0	30	8	-0-
							3535	9									
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									

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
04	27588	X	27588	-0-	-0-	-0-	20504	3	7084	9	N	6440	6353	0	87	8	-0-
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-

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
04	8460	X	8011	-0-	-449	-0-	5564	3	114	4	N	2121	2000	0	30	8	240
							2333	9									
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									

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
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	5011	3	3222	9	Y	2929	2900	0	54	8	45
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

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
04	16410	X	15283	-0-	-1127	-0-	13007	3	2276	9	N	2069	2048	0	21	8	-0-
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-

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
04	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	11725	3	1645	9	N	1495	1475	0	20	8	-0-
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-

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
04	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	9536	3	2138	9	Y	1944	1902	0	42	8	-0-
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-

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
04	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	42	4	1157	9	Y	1052	1052	0			-0-
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									

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
04	27330	X	-0-	-0-	-27330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17070	X	10870	-0-	-6200	-0-	8554	3	2316	9	Y	2105	2048	0	57	8	-0-
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-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

04	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20001	3	39	4	N	665	642	0	22	8	3
							732	9									
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									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

04	28410	X	22072	-0-	-6338	-0-	19932	3	2140	9	Y	1945	1909	0	36	8	-0-
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-

RAINIER 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284404 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11722 - 18665

04	21090	X	20764	-0-	-326	-0-	16754	3	4010	9	Y	3645	3603	0	42	8	-0-
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-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

04	21690	X	7486	-0-	-14204	-0-	4611	3	2875	9	Y	2614	2587	0	27	8	-0-
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-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

04	10530	X	10509	-0-	-21	-0-	8596	3	1913	9	Y	1739	1689	0	50	8	-0-
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-

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
04	33090	X	30084	-0-	-3006	-0-	24589	3	5495	9	Y	4995	4943	0	52	8	-0-
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-

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
04	11160	X	9374	-0-	-1786	-0-	6826 2422	3 9	126	4	Y	2202	2252	0	41	8	586
05	11129	X	8280	-0-	-2849	-0-	6051 2119	3 9	110	4	Y	1926	1663	0	33	8	816
06	10770	X	10092	-0-	-678	-0-	7687 2292	3 9	113	4	Y	2084	2169	0	21	8	710
07	11129	X	8968	-0-	-2161	-0-	6718 2136	3 9	114	4	Y	1942	2033	0	18	8	601
08	10571	X	9202	-0-	-1369	-0-	6827 2256	3 9	119	4	Y	2051	1941	0	16	8	695
09	10080	X	9092	-0-	-988	-0-	6734 2241	3 9	117	4	Y	2037	2176	0	22	8	534

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
04	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	13167	3	2292	9	Y	2084	2057	0	27	8	-0-
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-

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
04	47976	X	47976	-0-	-0-	-0-	45478	3	2498	9	Y	2271	2206	0	65	8	-0-
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-

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
04	20670	X	20609	-0-	-61	-0-	18157	3	2452	9	N	2229	2201	0	28	8	-0-
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-

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
04	25050	X	13947	-0-	-11103	-0-	11386	3	2561	9	Y	2328	2270	0	58	8	-0-
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-

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
04	19590	X	16475	-0-	-3115	-0-	13355	3	3120	9	Y	2836	2793	0	43	8	-0-
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-

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
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	4476	3	1060	9	Y	964	939	0	25	8	-0-
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-

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
04	3360	X	2084	-0-	-1276	-0-	439	3	1645	9	Y	1495	1452	0	44	8	7
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

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
04	24390	X	18019	-0-	-6371	-0-	14622	3	3397	9	Y	3088	2992	0	96	8	-0-
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-

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
04	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	17734	3	3202	9	N	2911	2876	0	35	8	-0-
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-

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
04	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	23823	3	5746	9	Y	5224	5161	0	63	8	-0-
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-

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
04	34350	X	28299	-0-	-6051	-0-	20509	3	7790	9	N	7082	5844	0	1238	8	-0-
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-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	2	1	5290	2	N	1046	1057	0	8	8	527
							1151	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	12512	2	303	4	N	4663	4470	0	197	8	21
							5129	9									
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19830	X	15505	-0-	-4325	-0-	12043	3	3462	9	Y	3147	3089	0	66	8	28
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	X	11607	-0-	-1593	-0-	9885	3	1722	9	N	1565	1546	0	14	8	70
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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16440	X	12806	-0-	-3634	-0-	9689	3	3117	9	N	2834	2802	0	32	8	-0-
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-

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
04	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	11358	3	4234	9	N	3849	3710	0	139	8	-0-
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-

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
04	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	10377	3	3467	9	Y	3152	3091	0	61	8	-0-
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-

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
04	21390	X	16327	-0-	-5063	-0-	12980	3	149	4	Y	2907	2869	0	45	8	26
							3198	9									
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									

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
04	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	16778	3	2918	9	N	2653	2623	0	30	8	-0-
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-

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
04	22350	X	22097	-0-	-253	-0-	18450	3	3647	9	N	3315	3269	0	46	8	-0-
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-

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
04	16440	X	14599	-0-	-1841	-0-	11739 2717	3 9	143	4	N	2470	2596	1			336
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

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
04	21330	X	20434	-0-	-896	-0-	17344	3	3090	9	N	2809	2755	0	54	8	-0-
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-

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
04	9450	X	7195	-0-	-2255	-0-	4606	3	2589	9	Y	2354	2317	0	37	8	-0-
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-

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
04	22110	X	22003	-0-	-107	-0-	15835	3	6168	9	Y	5607	5569	0	59	8	87
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

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
04	22050	X	21416	-0-	-634	-0-	17111	3	4305	9	N	3914	3859	0	55	8	-0-
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-

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
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	2157	3	60	4	N	1294	1242	0	7	8	115
							1423	9									
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									

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

04	22290	X	20110	-0-	-2180	-0-	16590	3	3520	9	N	3200	3164	0	36	8	-0-
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-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

04	20550	X	18937	-0-	-1613	-0-	14659	3	4278	9	N	3889	3844	0	45	8	-0-
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-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	10581	3	88	4	N	1454	1420	0	23	8	143
							1599	9									
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									

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

04	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	10777	3	1477	9	Y	1343	1315	0	28	8	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33653	X	33653	-0-	-0-	-0-	30069	3	3584	9	N	3258	3215	0	43	8	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	11201	3	2551	9	N	2319	2281	0	38	8	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	22498	3	3519	9	Y	3199	3139	0	60	8	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	3319	-0-	-1691	-0-	3016	3	303	9	Y	275	271	0	4	8	-0-
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-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21570	X	15	-0-	-21555	-0-	1	3	14	9	Y	13	12	0	1	8	-0-
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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	28470	X	1647	-0-	-26823	-0-	1381	3	266	9	N	242	505	0	24	8	47
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	39419	X	39419	-0-	-0-	-0-	38906	3	513	9	N	466	394	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			

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
04	30840	X	30467	-0-	-373	-0-	24925	3	5542	9	N	5038	4989	0	49	8	-0-
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-

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
04	25860	X	18324	-0-	-7536	-0-	16043	3	2281	9	N	2074	2057	0	17	8	-0-
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-

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
04	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	21776	3	5949	9	N	5408	5327	0	48	8	241
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

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
04	3870	X	3366	-0-	-504	-0-	2186	3	1180	9	Y	1073	1038	0	35	8	-0-
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-

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
04	16830	X	9500	-0-	-7330	-0-	7638	3	1862	9	N	1693	1670	0	23	8	-0-
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-

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
04	35515	X	35515	-0-	-0-	-0-	29569	3	5946	9	N	5405	5337	0	68	8	-0-
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-

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
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	28230	X	23326	-0-	-4904	-0-	19858	3	3468	9	N	3153	3105	0	48	8	-0-
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-

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
04	34020	X	18585	-0-	-15435	-0-	15849	3	2736	9	N	2487	2449	0	38	8	-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	36883	X	36883	-0-	-0-	-0-	28730	3	8153	9	N	7412	7364	0	48	8	-0-
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-

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
04	72265	X	72265	-0-	-0-	-0-	58679	3	13586	9	N	12351	12275	0	76	8	-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	19701	3	3384	9	Y	3076	3012	0	64	8	-0-
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-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11520	X	10758	-0-	-762	-0-	9287	3	1471	9	Y	1337	1321	0	16	8	-0-
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-

SEVENGILLS 55-1-35 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287325 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11855 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	3845	3	3779	9	Y	3435	3419	0	24	8	53
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

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15750	X	14937	-0-	-813	-0-	1	1	12389	3	N	2221	2102	0	199	8	216
							104	4	2443	9							
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							

NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30928	X	30928	-0-	-0-	-0-	27025	3	3903	9	N	3548	3430	0	32	8	263
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

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25800	X	25535	-0-	-265	-0-	20425	3	5110	9	N	4645	4484	0	74	8	685
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

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
04	13590	X	12455	-0-	-1135	-0-	10872	3	1583	9	N	1439	1416	0	23	8	-0-
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-

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
04	28620	X	24141	-0-	-4479	-0-	20445	3	3696	9	N	3360	3319	0	41	8	-0-
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-

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
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4012	3	986	9	N	896	885	0	11	8	-0-
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-

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
04	30570	X	26230	-0-	-4340	-0-	21410	2	194	4	Y	4205	4202	0	27	8	65
							4626	9									
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									

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
04	78630	X	22587	-0-	-56043	-0-	16511	2	233	4	Y	5312	5317	0	22	8	83
							5843	9									
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									

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
04	17670	X	17436	-0-	-234	-0-	13233	3	4203	9	Y	3821	3818	0	26	8	59
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

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
04	23490	X	19226	-0-	-4264	-0-	13914	3	5312	9	Y	4829	4816	0	37	8	75
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

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
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	1436	3	42	4	Y	820	759	1	7	8	151
							902	9									
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

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
04	41820	X	33795	-0-	-8025	-0-	30935	3	2860	9	N	2600	2570	0	30	8	-0-
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-

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
04	40140	X	39752	-0-	-388	-0-	38013	3	1739	9	N	1581	1561	0	20	8	-0-
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-

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
04	32460	X	30884	-0-	-1576	-0-	27471	3	3413	9	N	3103	3068	0	35	8	-0-
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-

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

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
04	91989	X	91989	-0-		-0-	-0-		89429	3	130	4	Y	2209	2208	0	33	8	59
									2430	9									
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			

REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

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
04	11280	X	9904	-0-		-1376	-0-		7650	3	113	4	Y	1946	1947	0	27	8	52
									2141	9									
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			

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

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
04	14100	X	5843	-0-		-8257	-0-		4869	3	974	9	Y	885	852	0	33	8	-0-
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-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

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
04	18280	X	18280	-0-		-0-	-0-		16748	3	79	4	Y	1321	1289	0	21	8	160
									1453	9									
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			

PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

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
04	27841	X	27841	-0-		-0-	-0-		26171	3	1670	9	N	1518	1431	0	17	8	498
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

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
04	17610	X	14696	-0-	-2914	-0-	12115	3	2581	9	Y	2346	2309	0	21	8	105
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

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

04	11670	X	8947	-0-	-2723	-0-	7964	2	64	4	Y	835	654	0	24	8	484
							919	9									
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									

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

04	8130	X	6851	-0-	-1279	-0-	5041	2	63	4	Y	1588	1668	0	19	8	239
							1747	9									
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									

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	43	4	1143	9	N	1039	957	0	2	8	208
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

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287557 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10863 - 15196

04	17448	X	17448	-0-	-0-	-0-	14104	2	3344	9	Y	3040	2997	0	15	8	462
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-

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
04	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	19771	3	3361	9	N	3055	3033	0	22	8	-0-
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-

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
04	13260	X	12924	-0-	-336	-0-	8903	3	4021	9	N	3655	3036	0	619	8	-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	170	0	12	8	-0-
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-

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
04	27973	X	27973	-0-	-0-	-0-	23003	3	4970	9	N	4518	4359	0	53	8	334
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-

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
04	6720	X	4108	-0-	-2612	-0-	2502	3	76	4	Y	1391	1379	0	21	8	21
							1530	9									
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									

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
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	2	8			-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35760	X	30402	-0-	-5358	-0-	26135	3	4267	9	N	3879	3819	0	60	8	-0-
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-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35820	X	314	-0-	-35506	-0-	11	3	303	9	N	275	193	0	82	8	-0-
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-

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 1H RRCID -> 287790 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	9563	3	53	4	Y	1282	1250	0	2	8	158
							1410	9									
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									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8190	X	3354	-0-	-4836	-0-	2801	3	553	9	N	503	489	0	14	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28440	X	26264	-0-	-2176	-0-	23288	3	2976	9	N	2705	2671	0	34	8	-0-
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-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29760	X	21627	-0-	-8133	-0-	18244	3	3383	9	N	3075	3037	0	38	8	-0-
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-

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
04	16560	X	6734	-0-	-9826	-0-	5543	3	1191	9	N	1083	1050	0	33	8	-0-
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-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

04	5310	X	5177	-0-	-133	-0-	3956	3	1221	9	N	1110	1090	0	20	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1109	3	209	9	N	190	188	0	2	8	-0-
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-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

04	38902	X	38902	-0-	-0-	-0-	33510	3	5392	9	N	4902	4838	0	64	8	-0-
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-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

04	34800	X	520	-0-	-34280	-0-	25	3	495	9	N	450	434	0	16	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	32550	X	27631	-0-	-4919	-0-	23781	3	3850	9	N	3500	3459	0	41	8	-0-
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-

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
04	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	13469	3	4943	9	N	4494	4497	0	28	8	70
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

04	22945	X	22945	-0-	-0-	-0-	18992	3	3953	9	N	3594	3553	0	41	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

04	20760	X	14073	-0-	-6687	-0-	11353	3	2720	9	N	2473	2453	0	20	8	-0-
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-

TREME 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288473 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11249 - 20972

04	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	11962	3	7362	9	N	6693	6528	0	66	8	104
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

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

04	27360	X	24138	-0-	-3222	-0-	22091	3	2047	9	N	1861	1811	0	50	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

04	11012	X	11012	-0-	-0-	-0-	8912	3	2100	9	N	1909	1894	0	15	8	-0-
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-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

04	14040	X	13877	-0-	-163	-0-	11545	3	2332	9	N	2120	2094	0	26	8	-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	32490	X	26664	-0-	-5826	-0-	21607	3	5057	9	N	4597	4551	0	46	8	-0-
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-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

04	16230	X	9640	-0-	-6590	-0-	7492	3	2148	9	N	1953	1917	0	36	8	-0-
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-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

04	19740	X	15595	-0-	-4145	-0-	12467	3	3128	9	Y	2844	2786	0	68	8	25
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

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

04	25740	X	22603	-0-	-3137	-0-	18481	3	4122	9	Y	3747	3673	0	79	8	33
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

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-	37060	3	4498	9	N	4089	4037	0	52	8	-0-
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-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

04	21030	X	17396	-0-	-3634	-0-	13654	3	3742	9	Y	3402	3334	0	68	8	-0-
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-

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
04	38275	X	38275	-0-	-0-	-0-	28871	3	9404	9	Y	8549	8459	0	90	8	-0-
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-

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
04	31620	X	28258	-0-	-3362	-0-	23793	3	4465	9	N	4059	3993	0	66	8	-0-
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-

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
04	32407	X	32407	-0-	-0-	-0-	24489	3	7918	9	N	7198	7127	0	71	8	-0-
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-

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
04	28140	X	5810	-0-	-22330	-0-	355	3	5455	9	N	4959	4807	0	152	8	-0-
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-

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
04	25800	X	17429	-0-	-8371	-0-	12636	3	4793	9	N	4357	4280	0	77	8	-0-
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-

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
04	17910	X	5737	-0-	-12173	-0-	4693	3	1044	9	N	949	916	0	33	8	-0-
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-

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
04	30090	X	27533	-0-	-2557	-0-	23125	3	4408	9	N	4007	3950	0	57	8	-0-
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-

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
04	30772	X	30772	-0-	-0-	-0-	25350	3	5422	9	N	4929	4862	0	67	8	-0-
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-

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
04	67998	X	67998	-0-	-0-	-0-	60193	3	7805	9	N	7095	7022	0	73	8	-0-
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-

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
04	14970	X	13866	-0-	-1104	-0-	10179	3	3687	9	N	3352	2998	0	354	8	-0-
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-

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
04	0	W	9506	-0-	9506	419487	7888	3	1618	9	N	1471	1460	0	11	8	-0-
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-

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
04	28560	X	25819	-0-	-2741	-0-	21936	3	3883	9	N	3530	3487	0	43	8	-0-
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-

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
04	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	14826	3	3542	9	N	3220	3198	0	22	8	-0-
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-

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
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	1837	3	598	9	N	544	490	0	54	8	-0-
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-

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
04	18270	X	327	-0-	-17943	-0-	53	3	274	9	N	249	89	0	160	8	-0-
05	8153	X	514	-0-	-7639	-0-	297	3	217	9	Y	197	176	0	21	8	-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	37	3	526	9	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-

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
04	55560	X	47359	-0-	-8201	-0-	45073	3	2286	9	N	2078	2024	0	54	8	-0-
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-

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
04	13290	X	11915	-0-	-1375	-0-	9618	3	2297	9	N	2088	2071	0	17	8	-0-
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-

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
04	7800	X	6042	-0-	-1758	-0-	3803	3	2239	9	N	2035	2004	0	31	8	-0-
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-

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
04	12720	X	10506	-0-	-2214	-0-	7695	3	2811	9	N	2555	2513	0	42	8	-0-
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-

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
04	15270	X	13326	-0-	-1944	-0-	10782	3	2544	9	N	2313	2263	0	50	8	-0-
05	15779	X	9392	-0-	-6387	-0-	7574	3	1818	9	N	1653	1576	0	77	8	-0-
06	11910	X	273	-0-	-11637	-0-	18	3	255	9	N	232	225	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-

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
04	23111	X	23111	-0-	-0-	-0-	18009	3	5102	9	N	4638	4613	0	25	8	-0-
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-

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
04	17280	X	15366	-0-	-1914	-0-	12577	3	2789	9	N	2535	2517	0	18	8	-0-
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-

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
04	19140	X	13344	-0-	-5796	-0-	12312	3	1032	9	N	938	907	0	31	8	-0-
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-

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
04	20287	X	20287	-0-	-0-	-0-	17998	3	2289	9	Y	2081	2043	0	38	8	-0-
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-

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
04	20377	X	20377	-0-	-0-	-0-	17331	3	3046	9	Y	2769	2731	0	38	8	-0-
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-

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
04	20337	X	20337	-0-	-0-	-0-	16226	3	4111	9	N	3737	3707	0	30	8	-0-
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-

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
04	26176	X	26176	-0-	-0-	-0-	21884	3	4292	9	N	3902	3873	0	29	8	-0-
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-

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
04	30600	X	28946	-0-	-1654	-0-	24506	3	4440	9	N	4036	3997	0	39	8	-0-
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-

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
04	14220	X	13381	-0-	-839	-0-	10507	3	2874	9	N	2613	2591	0	22	8	-0-
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-

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
04	34850	X	34850	-0-	-0-	-0-	29299	3	5551	9	N	5046	4988	0	58	8	-0-
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-

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
04	28800	X	24098	-0-	-4702	-0-	19421	3	4677	9	N	4252	4213	0	39	8	-0-
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-

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
04	22590	X	10602	-0-	-11988	-0-	7993	3	2609	9	N	2372	2348	0	24	8	-0-
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-

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
04	14160	X	13994	-0-	-166	-0-	11431	3	2563	9	N	2330	2297	0	33	8	-0-
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-

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
04	23070	X	18631	-0-	-4439	-0-	15088	3	3543	9	N	3221	3185	0	36	8	-0-
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-

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
04	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	27579	3	5214	9	N	4740	4696	0	44	8	-0-
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-

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
04	25860	X	25860	-0-	-0-	-0-	22393	3	3467	9	N	3152	3097	0	55	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

04	21570	X	14851	-0-	-6719	-0-	11938	3	2913	9	N	2648	2619	0	29	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290116 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10756 - 18072

04	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6456	3	1422	9	N	1293	1258	0	35	8	-0-
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-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

04	22530	X	21599	-0-	-931	-0-	18501	3	3098	9	N	2816	2791	0	25	8	-0-
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-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

04	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	11042	3	3196	9	N	2905	2859	0	46	8	-0-
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-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

04	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	5647	3	1449	9	N	1317	1284	0	33	8	-0-
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-

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

04	25320	X	23545	-0-	-1775	-0-	20386	3	3159	9	N	2872	2836	0	36	8	-0-
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-

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
04	21720	X	20911	-0-	-809	-0-	17439	3	3472	9	N	3156	3125	0	31	8	-0-
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-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	14653	3	3925	9	Y	3568	3527	0			194
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									

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22620	X	21327	-0-	-1293	-0-	18475	3	2852	9	N	2593	2567	0	26	8	-0-
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-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	14333	-0-	-7567	-0-	321	1	12103	3	Y	1735	1708	0	27	8	-0-
							1909	9									
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									

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	354	1	13355	3	Y	1902	1881	0	21	8	-0-
							2092	9									
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									

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
04	20130	X	16169	-0-	-3961	-0-	333	1	12653	3	Y	2894	2863	0	31	8	-0-
							3183	9									
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									

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
04	25701	X	25701	-0-	-0-	-0-	22470	3	3231	9	Y	2937	2908	0			160
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									

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
04	20580	X	19589	-0-	-991	-0-	15786	3	3803	9	N	3457	3414	0	43	8	-0-
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-

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
04	12990	X	12747	-0-	-243	-0-	10266	3	2481	9	Y	2255	2228	0			123
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									

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
04	22620	X	3091	-0-	-19529	-0-	2354	3	737	9	N	670	660	0	10	8	-0-
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-

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
04	T. A.		11812	-0-	11812	11812	8175	3	3637	9	Y	3306	3240	0	66	8	-0-
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-

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
04	14340	X	13440	-0-	-900	-0-	10401	3	3039	9	Y	2763	2742	0	21	8	-0-
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-

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
04	23989	X	23989	-0-	-0-	-0-	19301	3	4688	9	Y	4262	4215	0	47	8	-0-
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-

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
04	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	11851	3	3372	9	Y	3065	3029	0	36	8	-0-
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-

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
04	0	W	12737	-0-	12737	417375	10449	3	2288	9	Y	2080	2058	0	22	8	-0-
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-

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
04	31440	X	29218	-0-	-2222	-0-	25853	3	3365	9	Y	3059	3035	0	24	8	-0-
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-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1127	N	573	-0-	-554	-0-	567	3	6	9	N	5	4	0	1	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	8256	2	2	3	Y	3762	3741	0	49	8	58
							160	4	4138	9							
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							

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20370	X	17136	-0-	-3234	-0-	14309	3	2827	9	Y	2570	2532	0	34	8	114
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

TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	5924	3	94	4	Y	1609	1580	0	24	8	379
							1770	9									
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									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	3640	-0-	-2810	-0-	2188	3	70	4	Y	1256	1239	0	21	8	19
							1382	9									
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									

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
04	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	5472 1401	2 9	165	3	Y	1274	1233	0	34	8	11
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	5264 1013	2 9	112	3	Y	921	889	0	35	8	8
06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	5672 1368	2 9	184	3	Y	1244	1180	0	54	8	18
07	6479	X	6052	-0-	-427	-0-	5589 415	2 9	48	3	Y	377	333	0	60	8	2
08	7285	X	5539	-0-	-1746	-0-	4931 541	2 9	67	3	Y	492	446	0	42	8	6
09	7230	X	5456	-0-	-1774	-0-	5396 57	2 9	3	3	Y	52	29	0	29	8	-0-

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
04	16140	X	11421	-0-	-4719	-0-	8254	3	3167	9	N	2879	2846	0	33	8	-0-
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-

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
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1394	2	545	9	N	495	529	1	8	8	219
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

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
04	10860	X	10497	-0-	-363	-0-	7335 3028	3 9	134	4	Y	2753	2771	0	19	8	74
05	10633	X	10203	-0-	-430	-0-	6876 3188	3 9	139	4	Y	2898	2843	0	16	8	113
06	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	7105 2873	3 9	127	4	Y	2612	2614	0	19	8	92
07	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	7846 3065	3 9	135	4	Y	2786	2779	0	11	8	88
08	12287	X	12287	-0-	-0-	-0-	8767 3373	3 9	147	4	Y	3066	3057	0	11	8	86
09	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	7485 3037	3 9	132	4	Y	2761	2522 30	0 8	183	1	112

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
04	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	10344	2	1705	9	Y	1550	1357	0	6	8	336
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	10998	-0-	-1464	-0-	10840	2	158	9	Y	144	191	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 10	0 8	1431	1	142

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31950	X	29812	-0-	-2138	-0-	25777	3	4035	9	Y	3668	3562	0	111	8	32
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

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19980	X	13985	-0-	-5995	-0-	11876	3	2109	9	Y	1917	1868	0	52	8	17
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

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	8636	3	2372	9	Y	2156	2115	0			117
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									

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10440	X	9871	-0-	-569	-0-	7503	2	106	4	N	2056	2058	1	4	8	173
							2262	9									
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									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23220	X	22813	-0-	-407	-0-	18268	3	4545	9	Y	4132	4043	0	89	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19455	X	19455	-0-	-0-	-0-	14705	3	4750	9	Y	4318	4282	0	36	8	-0-
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-

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
04	73860	X	51388	-0-	-22472	-0-	45088	3	6300	9	Y	5727	5672	0	55	8	-0-
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-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291430 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11892 - 21699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	16952	3	4567	9	Y	4152	4087	0	65	8	-0-
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-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291493 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12330 - 19600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291496 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11902 - 22239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24300	X	17579	-0-	-6721	-0-	11995	3	5584	9	Y	5076	5029	0	47	8	-0-
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-

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291505 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11398 - 21728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52239	X	52239	-0-	-0-	-0-	47474	3	4765	9	Y	4332	4226	0	106	8	-0-
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-

TABASCO CAT 54-43-6 UNIT WELL #: 82H RRCID -> 291550 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11724 - 21257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25590	X	21087	-0-	-4503	-0-	16871	3	4216	9	Y	3833	3755	0	94	8	59
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

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 72H RRCID -> 291596 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10474 - 20697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29730	X	28436	-0-	-1294	-0-	22138	3	6298	9	Y	5725	5676	0	49	8	-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29490	X	25692	-0-	-3798	-0-	22259	3	3433	9	N	3121	3103	0	18	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291661 COMPL. DATE 06/13/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF.10070 - 20930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36300	X	24005	-0-	-12295	-0-	20676	3	3329	9	N	3026	2996	0	30	8	-0-
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-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291663 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10284 - 20570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27510	X	25449	-0-	-2061	-0-	21804	3	3645	9	N	3314	3257	0	57	8	-0-
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-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291838 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10986 - 22716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	25377	-0-	25377	759291	21613	3	3764	9	Y	3422	3362	0	60	8	-0-
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-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291839 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11015 - 21369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	21945	-0-	21945	668424	18610	3	3335	9	Y	3032	2993	0	39	8	-0-
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-

WILLIAMS STATE 1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291844 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10980 - 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
04	0	W	20049	-0-	20049	686724	15337	3	4712	9	Y	4284	4215	0	69	8	-0-
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-

PALMITO RANCH 53-4-3 A WELL #: 1H RRCID -> 291953 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10917 - 18583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18990	X	18200	-0-	-790	-0-	14346	3	3854	9	N	3504	3453	0	51	8	-0-
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-

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
04	39000	X	29941	-0-	-9059	-0-	24265	3	5676	9	Y	5160	5072	0	88	8	-0-
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	36200	X	36200	-0-	-0-	-0-	30753	3	5447	9	Y	4952	4908	0	44	8	-0-
09	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	35681	3	6057	9	Y	5506	5431	0	75	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
04	28440	X	25682	-0-	-2758	-0-	22354	3	3328	9	N	3025	2889	0	136	8	-0-
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-

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
04	20070	X	10068	-0-	-10002	-0-	713	1	7193	3	Y	1965	1890	0	75	8	-0-
							2162	9									
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									

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
04	24630	X	17074	-0-	-7556	-0-	13794	3	3280	9	Y	2982	2956	0	26	8	-0-
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	18252	-0-	-937	-0-	14962	3	3290	9	Y	2991	2979	0	12	8	-0-
09	23860	X	23860	-0-	-0-	-0-	20112	3	3748	9	Y	3407	3389	0	18	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
04	20520	X	8937	-0-	-11583	-0-	411	1	4145	3	Y	3983	3920	0	63	8	-0-
							4381	9									
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									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23460	X	16906	-0-	-6554	-0-	1197 3634	1 9	12075	3	Y	3304	3277	0	27	8	-0-
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-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 141HR RRCID -> 292319 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11935 - 21897

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31650	X	16945	-0-	-14705	-0-	1196 3681	1 9	12068	3	Y	3346	3299	0	47	8	-0-
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-

VORTEX 54-1-40 UNIT WELL #: 121H RRCID -> 292320 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11898 - 21860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30570	X	16888	-0-	-13682	-0-	1209 3483	1 9	12196	3	Y	3166	3121	0	45	8	-0-
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-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 12HZ RRCID -> 292330 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10125 - 17791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37320	X	35828	-0-	-1492	-0-	32572	3	3256	9	Y	2960	2920	0	40	8	-0-
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-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 15HA RRCID -> 292357 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10295 - 20709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47850	X	30920	-0-	-16930	-0-	24313	3	6607	9	Y	6006	5938	0	68	8	-0-
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-

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
04	34320	X	28543	-0-	-5777	-0-	21549	3	6994	9	Y	6358	6290	0	68	8	-0-
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	25865	-0-	-4670	-0-	20160	3	5705	9	Y	5186	5156	0	30	8	-0-
09	34401	X	34401	-0-	-0-	-0-	27857	3	6544	9	Y	5949	5899	0	50	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
04	16800	X	11000	-0-	-5800	-0-	6434	3	4566	9	Y	4151	4104	0	47	8	-0-
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-

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
04	32790	X	30977	-0-	-1813	-0-	26614	3	4363	9	Y	3966	3919	0	47	8	-0-
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-

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
04	41700	X	37213	-0-	-4487	-0-	33827	3	3386	9	Y	3078	3039	0	39	8	-0-
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-

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
04	49500	X	38918	-0-	-10582	-0-	35169	3	3749	9	Y	3408	3372	0	36	8	-0-
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-

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
04	35520	X	30865	-0-	-4655	-0-	28125	3	2740	9	Y	2491	2457	0	34	8	-0-
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-

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
04	59368	X	59368	-0-	-0-	-0-	54880	3	4488	9	Y	4080	4042	0	38	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	36990	X	34498	-0-	-2492	-0-	27393	3	7105	9	Y	6459	6386	0	73	8	-0-
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-

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
04	30527	X	30527	-0-	-0-	-0-	25222	3	5305	9	Y	4823	4764	0	59	8	-0-
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-

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
04	36840	X	33896	-0-	-2944	-0-	27422	3	6474	9	Y	5885	5820	0	65	8	-0-
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-

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
04	34050	X	24669	-0-	-9381	-0-	20998	3	3671	9	Y	3337	3263	0	74	8	-0-
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-

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
04	23130	X	4658	-0-	-18472	-0-	3106	3	1552	9	Y	1411	1389	0	22	8	-0-
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-

MANASSAS STATE 55-4-22-21 D WELL #: 14HZ RRCID -> 292539 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11041 - 21002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28200	X	27948	-0-	-252	-0-	22978	3	4970	9	Y	4518	4490	0	28	8	-0-
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	18573	-0-	-14535	-0-	14865	3	3708	9	Y	3371	3360	0	11	8	-0-
09	32430	X	24537	-0-	-7893	-0-	20351	3	4186	9	Y	3805	3786	0	19	8	-0-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292540 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11740 - 22213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33420	X	9583	-0-	-23837	-0-	7067	3	2516	9	Y	2287	2237	0	50	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 292643 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10216 - 18183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91519	X	91519	-0-	-0-	-0-	83690	3	7829	9	Y	7117	6928	0	189	8	-0-
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-

ELM 55-1-36 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 292700 COMPL. DATE 11/07/2021 TOTAL DEPTH 11484 PERF.12144 - 22536

04	25710	X	1015	-0-	-24695	-0-	146	3	869	9	Y	790	757	0	33	8	-0-
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-

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292723 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10178 - 17747

04	32550	X	29358	-0-	-3192	-0-	25837	3	3521	9	Y	3201	3170	0	31	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: N 13H RRCID -> 292724 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10141 - 18108

04	92684	X	92684	-0-	-0-	-0-	86437	3	6247	9	Y	5679	5633	0	46	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 292726 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9800 PERF.10160 - 18313

04	42291	X	42291	-0-	-0-	-0-	38028	3	4263	9	Y	3875	3831	0	44	8	-0-
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-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 292727 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10444 - 18559

04	31920	X	31920	-0-	-0-	-0-	28517	3	3403	9	Y	3094	3068	0	26	8	-0-
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-

PALOMA 33-91 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 292763 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11198 - 20474

04	28830	X	15443	-0-	-13387	-0-	11238	3	4205	9	Y	3823	3793	0	30	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	28710	X	26477	-0-	-2233	-0-	22269	3	4208	9	Y	3825	3787	0	38	8	-0-
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-

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
04	25530	X	23239	-0-	-2291	-0-	19820	3	3419	9	Y	3108	3076	0	32	8	-0-
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-

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
04	41187	X	41187	-0-	-0-	-0-	35479	3	5708	9	Y	5189	5118	0	71	8	-0-
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-

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
04	22560	X	14370	-0-	-8190	-0-	678	1	11303	3	Y	2172	2130	0	42	8	-0-
							2389	9									
05	23312	X	12242	-0-	-11070	-0-	471	1	9718	3	Y	1866	1823	0	43	8	-0-
							2053	9									
06	22560	X	11861	-0-	-10699	-0-	148	1	9941	3	Y	1611	1584	0	27	8	-0-
							1772	9									
07	17515	X	12376	-0-	-5139	-0-	174	1	10148	3	Y	1867	1846	0	21	8	-0-
							2054	9									
08	14849	X	12241	-0-	-2608	-0-	193	1	10027	3	Y	1837	1818	0	19	8	-0-
							2021	9									
09	14370	X	10582	-0-	-3788	-0-	211	1	8775	3	Y	1451	1426	0	25	8	-0-
							1596	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 D WELL #: 74H RRCID -> 292883 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11690 - 21941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17327	X	17327	-0-	-0-	-0-	651	1	10845	3	Y	5301	5273	0	28	8	-0-
							5831	9									
05	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	670	1	13838	3	Y	6266	6243	0	23	8	-0-
							6893	9									
06	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	219	1	14743	3	Y	5896	5876	0	20	8	-0-
							6486	9									
07	17918	X	7723	-0-	-10195	-0-	57	1	3345	3	Y	3928	3922	0	6	8	-0-
							4321	9									
08	21390	X	10132	-0-	-11258	-0-	110	1	5718	3	Y	3913	3906	0	7	8	-0-
							4304	9									
09	21450	X	10244	-0-	-11206	-0-	164	1	6817	3	Y	2966	2956	0	10	8	-0-
							3263	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	31080	X	20714	-0-	-10366	-0-	932	1	15540	3	Y	3856	3788	0	68	8	-0-
							4242	9									
05	32116	X	23967	-0-	-8149	-0-	867	1	17909	3	Y	4719	4617	0	102	8	-0-
							5191	9									
06	31080	X	18166	-0-	-12914	-0-	210	1	14125	3	Y	3483	3443	0	40	8	-0-
							3831	9									
07	21390	X	16104	-0-	-5286	-0-	217	1	12669	3	Y	2925	2886	0	39	8	-0-
							3218	9									
08	23963	X	17104	-0-	-6859	-0-	260	1	13490	3	Y	3049	3014	0	35	8	-0-
							3354	9									
09	23190	X	14693	-0-	-8497	-0-	282	1	11690	3	Y	2474	2431	0	43	8	-0-
							2721	9									

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 292901 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9815 - 19903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77190	X	57776	-0-	-19414	-0-	52174	3	5602	9	Y	5093	5022	0	71	8	-0-
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-

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
04	85560	X	62906	-0-	-22654	-0-	55742	3	7164	9	Y	6513	6444	0	69	8	-0-
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-

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. (I) GAS 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	34648	X	34648	-0-	-0-	-0-	1246	1	20772	3	Y	11482	11390	0	92	8	-0-
							12630	9									
05	27685	X	27685	-0-	-0-	-0-	787	1	16255	3	Y	9675	9596	0	79	8	-0-
							10643	9									
06	20376	X	20376	-0-	-0-	-0-	190	1	12783	3	Y	6730	6698	0	32	8	-0-
							7403	9									
07	27631	X	27631	-0-	-0-	-0-	295	1	17247	3	Y	9172	9140	0	32	8	-0-
							10089	9									
08	35805	X	25616	-0-	-10189	-0-	333	1	17261	3	Y	7293	7268	0	25	8	-0-
							8022	9									
09	34650	X	21812	-0-	-12838	-0-	362	1	15036	3	Y	5831	5797	0	34	8	-0-
							6414	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 H WELL #: 15H RRCID -> 292920 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12297 - 22635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21274	X	21274	-0-	-0-	-0-	859	1	14314	3	Y	5546	5516	0	30	8	-0-
							6101	9									
05	23405	X	20068	-0-	-3337	-0-	644	1	13304	3	Y	5564	5534	0	30	8	-0-
							6120	9									
06	23310	X	13191	-0-	-10119	-0-	132	1	8866	3	Y	3812	3799	0	13	8	-0-
							4193	9									
07	23963	X	18858	-0-	-5105	-0-	217	1	12673	3	Y	5425	5409	0	16	8	-0-
							5968	9									
08	23963	X	18885	-0-	-5078	-0-	251	1	13025	3	Y	5099	5085	0	14	8	-0-
							5609	9									
09	21270	X	15320	-0-	-5950	-0-	261	1	10839	3	Y	3836	3818	0	18	8	-0-
							4220	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS 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	54570	X	-0-	-0-	-54570	-0-					Y	-0-					-0-
05	56389	X	9473	-0-	-46916	-0-	316	1	6517	3	Y	2400	2368	0	32	8	-0-
							2640	9									
06	54570	X	14776	-0-	-39794	-0-	171	1	11502	3	Y	2821	2767	0	54	8	-0-
							3103	9									
07	35805	X	15418	-0-	-20387	-0-	206	1	12012	3	Y	2909	2868	0	41	8	-0-
							3200	9									
08	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	214	1	11118	3	Y	2728	2698	0	30	8	-0-
							3001	9									
09	14790	X	12437	-0-	-2353	-0-	233	1	9688	3	Y	2287	2248	0	39	8	-0-
							2516	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 F WELL #: 13H RRCID -> 292931 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12372 - 22735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	26361	-0-	26361	1161728	1174	1	19562	3	Y	5114	5085	0	29	8	-0-
							5625	9									
05	1178608	X	16880	-0-	-1161728	-0-	610	1	12600	3	Y	3336	3294	0	42	8	-0-
							3670	9									
06	36990	X	14196	-0-	-22794	-0-	160	1	10791	3	Y	2950	2928	0	22	8	-0-
							3245	9									
07	27249	X	15030	-0-	-12219	-0-	192	1	11222	3	Y	3287	3271	0	16	8	-0-
							3616	9									
08	27249	X	16554	-0-	-10695	-0-	236	1	12223	3	Y	3723	3708	0	15	8	-0-
							4095	9									
09	26370	X	10780	-0-	-15590	-0-	178	1	7387	3	Y	2923	2902	0	21	8	-0-
							3215	9									

KING CANYON STATE 54-1-8-5 J WELL #: 17H RRCID -> 292932 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12505 - 22756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28332	X	28332	-0-	-0-	-0-	1202	1	20037	3	Y	6448	6415	0	33	8	-0-
							7093	9									
05	28675	X	25114	-0-	-3561	-0-	845	1	17440	3	Y	6208	6176	0	32	8	-0-
							6829	9									
06	28020	X	19016	-0-	-9004	-0-	201	1	13547	3	Y	4789	4772	0	17	8	-0-
							5268	9									
07	29264	X	22016	-0-	-7248	-0-	260	1	15154	3	Y	6002	5984	0	18	8	-0-
							6602	9									
08	29264	X	21658	-0-	-7606	-0-	296	1	15334	3	Y	5480	5466	0	14	8	-0-
							6028	9									
09	28320	X	19939	-0-	-8381	-0-	349	1	14476	3	Y	4649	4628	0	21	8	-0-
							5114	9									

SILVERTIP D 76-8-5 A WELL #: 81H RRCID -> 292953 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12333 - 23048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23822	X	23822	-0-	-0-	-0-	104	1	19744	3	Y	3612	3552	0	61	8	6
							1	4	3973	9							
05	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	585	1	19506	3	Y	3213	3156	0	57	8	6
							3534	9									
06	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	811	1	19986	3	Y	2716	2673	0	43	8	6
							2988	9									
07	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	943	1	19630	3	Y	3135	3091	0	42	8	8
							2	4	3449	9							
08	30446	X	30446	-0-	-0-	-0-	1333	1	25455	3	Y	3324	3310	0	14	8	8
							2	4	3656	9							
09	32323	X	32323	-0-	-0-	-0-	1018	1	28281	3	Y	2749	2726	0	27	8	4
							3024	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36609	X	36609	-0-		-0-	-0-		1391	1	23186	3	Y	10938	10876	0	62	8	-0-
									12032	9									
05	37963	X	37963	-0-		-0-	-0-		1171	1	24174	3	Y	11471	11406	0	65	8	-0-
									12618	9									
06	33210	X	32182	-0-		-1028	-0-		333	1	22447	3	Y	8547	8511	0	36	8	-0-
									9402	9									
07	35400	X	35400	-0-		-0-	-0-		405	1	23669	3	Y	10296	10264	0	32	8	-0-
									11326	9									
08	55521	X	36644	-0-		-18877	-0-		487	1	25253	3	Y	9913	9885	0	28	8	-0-
									10904	9									
09	36750	X	31457	-0-		-5293	-0-		528	1	21929	3	Y	8182	8141	0	41	8	-0-
									9000	9									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 71H RRCID -> 292989 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10978 - 20729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31230	X	26362	-0-		-4868	-0-		643	1	19243	3	Y	5887	5870	0	17	8	-0-
									6476	9									
05	32271	X	23867	-0-		-8404	-0-		609	1	16765	3	Y	5903	5884	0	19	8	-0-
									6493	9									
06	31800	X	21486	-0-		-10314	-0-		627	1	14845	3	Y	5467	5456	0	11	8	-0-
									6014	9									
07	30256	X	22098	-0-		-8158	-0-		650	1	15199	3	Y	5681	5670	0	11	8	-0-
									6249	9									
08	23467	X	23064	-0-		-403	-0-		664	1	16643	3	Y	5234	5223	0	11	8	-0-
									5757	9									
09	23160	X	23160	-0-		-0-	-0-		638	1	16869	3	Y	5139	5125	0	14	8	-0-
									5653	9									

BEARTOOTH 54-1-34 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 292998 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 11907 PERF.12066 - 22032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26970	X	24067	-0-		-2903	-0-		571	1	17077	3	Y	5835	5811	0	24	8	-0-
									6419	9									
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									

GOLDENEYE 54-2-3 UNIT WELL #: 74H RRCID -> 293077 COMPL. DATE 02/22/2022 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11214 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23280	X	20352	-0-		-2928	-0-		477	1	14288	3	Y	5079	5057	0	22	8	-0-
									5587	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 15HA RRCID -> 293104 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10202 - 19968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45840	X	9288	-0-	-36552	-0-	8133	3	1155	9	Y	1050	1035	0	15	8	-0-
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-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 14HA RRCID -> 293110 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9917 - 20033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88800	X	57331	-0-	-31469	-0-	49874	3	7457	9	Y	6779	6647	0	132	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293281 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11421 - 21772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44340	X	17065	-0-	-27275	-0-	10446	3	6619	9	Y	6017	5928	0	89	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293282 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11505 - 21785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25380	X	24659	-0-	-721	-0-	19724	3	4935	9	Y	4486	4430	0	56	8	-0-
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-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293283 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11613 - 21944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46460	X	46460	-0-	-0-	-0-	39926	3	6534	9	Y	5940	5866	0	74	8	-0-
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-

BONSAI STATE 56-2-13-25 A WELL #: 13H RRCID -> 293287 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10931 - 23959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79380	X	66060	-0-	-13320	-0-	54007	3	12053	9	Y	10957	10868	0	89	8	-0-
05	82026	X	46736	-0-	-35290	-0-	39018	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-18 N WELL #: 15H RRCID -> 293321 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12469 - 22514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41820	X	27881	-0-	-13939	-0-	100	1	19049	3	Y	7937	7893	0	48	8	12
							1	4	8731	9							
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									

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293322 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10395 - 20607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50220	X	32017	-0-	-18203	-0-	25099	3	6918	9	Y	6289	6250	0	39	8	-0-
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-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293323 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10559 - 20312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87192	X	87192	-0-	-0-	-0-	77093	3	10099	9	Y	9181	9058	0	123	8	-0-
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-

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
04	34380	X	22442	-0-	-11938	-0-	17384	3	5058	9	Y	4598	4560	0	38	8	-0-
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-

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
04	40489	X	40489	-0-	-0-	-0-	36473	3	4016	9	Y	3651	3626	0	25	8	-0-
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-

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
04	50952	X	50952	-0-	-0-	-0-	41183	3	9769	9	Y	8881	8813	0	68	8	-0-
05	51832	X	46374	-0-	-5458	-0-	37874	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	55710	X	32972	-0-	-22738	-0-	26058	3	6914	9	Y	6285	6249	0	36	8	-0-
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-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 13H RRCID -> 293373 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10152 - 25518

04	62640	X	55691	-0-	-6949	-0-	45109	3	10582	9	Y	9620	9546	0	74	8	-0-
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-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 14H RRCID -> 293378 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10133 - 25149

04	91410	X	65269	-0-	-26141	-0-	54036	3	11233	9	Y	10212	10064	0	148	8	-0-
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-

BONSAI STATE 56-2-13-25 B WELL #: 14H RRCID -> 293385 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF.11235 - 24189

04	64224	X	64224	-0-	-0-	-0-	53994	3	10230	9	Y	9300	9239	0	61	8	-0-
05	71579	X	57483	-0-	-14096	-0-	49605	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-

BONSAI STATE 56-2-13-25 C WELL #: 15H RRCID -> 293386 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.11146 - 24102

04	69630	X	64225	-0-	-5405	-0-	54526	3	9699	9	Y	8817	8759	0	58	8	-0-
05	72168	X	60008	-0-	-12160	-0-	51806	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-

PERCH WEST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 12H RRCID -> 293418 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10217 - 25271

04	77340	X	4934	-0-	-72406	-0-	4072	3	862	9	Y	784	771	0	13	8	-0-
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-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 B WELL #: 13HZ RRCID -> 293560 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 10719 PERF.10728 - 21033

04	29670	X	23819	-0-	-5851	-0-	18852	3	4967	9	Y	4515	4497	0	18	8	-0-
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	17908	-0-	-14611	-0-	15420	3	2488	9	Y	2262	2253	0	9	8	-0-
09	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	29657	3	4673	9	Y	4248	4220	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PADUCAH STATE 55-4-33-34 C WELL #: 14HZ RRCID -> 293572 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10659 - 20913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	40020	X	32425	-0-		-7595	-0-	25841	3	6584	9	Y	5985	5926	0	59	8	-0-
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	21253	-0-		-10863	-0-	15621	3	5632	9	Y	5120	5092	0	28	8	-0-
09	44375	X	44375	-0-		-0-	-0-	36071	3	8304	9	Y	7549	7487	0	62	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 A WELL #: 12HZ RRCID -> 293641 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10699 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28140	X	8020	-0-		-20120	-0-	5832	3	2188	9	Y	1989	1966	0	23	8	-0-
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	25699	X	25699	-0-		-0-	-0-	20248	3	5451	9	Y	4955	4924	0	31	8	-0-
09	29831	X	29831	-0-		-0-	-0-	24554	3	5277	9	Y	4797	4734	0	63	8	-0-

PADUCAH STATE 55-4-33-34 F WELL #: 22HZ RRCID -> 293642 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10916 - 21185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	76410	X	46908	-0-		-29502	-0-	44042	3	2866	9	Y	2605	2534	0	71	8	-0-
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	34320	-0-		-21883	-0-	30317	3	4003	9	Y	3639	3618	0	21	8	-0-
09	47340	X	35072	-0-		-12268	-0-	32351	3	2721	9	Y	2474	2449	0	25	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. GAS	(I) 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	86610	X	53372	-0-		-33238	-0-	46989	3	6383	9	Y	5803	5718	0	85	8	-0-
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	42821	-0-		-15862	-0-	37815	3	5006	9	Y	4551	4519	0	32	8	-0-
09	62117	X	62117	-0-		-0-	-0-	55836	3	6281	9	Y	5710	5649	0	61	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. GAS	(I) 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	42480	X	17558	-0-		-24922	-0-	424 2859	1 9	14275	3	Y	2599	2538	0	61	8	-0-
05	42718	X	2810	-0-		-39908	-0-	45 1404	1 9	1361	3	Y	1276	1195	0	81	8	-0-
06	37530	X	1356	-0-		-36174	-0-	35 211	1 9	1110	3	Y	192	135	0	57	8	-0-
07	38781	X	5544	-0-		-33237	-0-	91 2617	1 9	2836	3	Y	2379	2337	0	42	8	-0-
08	27404	X	15441	-0-		-11963	-0-	426 3627	1 9	11388	3	Y	3297	3262	0	35	8	-0-
09	18110	X	18110	-0-		-0-	-0-	563 3274	1 9	14273	3	Y	2976	2934	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293922 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11321 - 24335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25200	X	20239	-0-	-4961	-0-	482	1	16235	3	Y	3202	3157	0	45	8	-0-
							3522	9									
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									

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293923 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11088 - 24060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69848	X	69848	-0-	-0-	-0-	1472	1	49579	3	Y	17088	16896	0	192	8	-0-
							18797	9									
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									

PADUCAH STATE 55-4-33-34 D WELL #: 15HZ RRCID -> 294006 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10943 - 21203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45420	X	21996	-0-	-23424	-0-	13771	3	8225	9	Y	7477	7410	0	67	8	-0-
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	20242	-0-	-3194	-0-	16076	3	4166	9	Y	3787	3750	0	37	8	-0-
09	31058	X	31058	-0-	-0-	-0-	25145	3	5913	9	Y	5375	5316	0	59	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 C WELL #: 13H RRCID -> 294334 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10953 - 21069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56040	X	50639	-0-	-5401	-0-	40545	3	10094	9	Y	9176	9114	0	62	8	-0-
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	41696	-0-	-10632	-0-	33418	3	8278	9	Y	7525	7500	0	25	8	-0-
09	51330	X	23308	-0-	-28022	-0-	15200	3	8108	9	Y	7371	7336	0	35	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 D WELL #: 21H RRCID -> 294448 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11414 - 21180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77178	X	77178	-0-	-0-	-0-	65935	3	11243	9	Y	10221	10141	0	80	8	-0-
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	66477	-0-	-13286	-0-	56786	3	9691	9	Y	8810	8760	0	50	8	-0-
09	77190	X	39301	-0-	-37889	-0-	29679	3	9622	9	Y	8747	8679	0	68	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 E WELL #: 22HB RRCID -> 294449 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11421 - 21537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59746	X	59746	-0-	-0-	-0-	47973	3	11773	9	Y	10703	10600	0	103	8	-0-
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	74595	X	74595	-0-	-0-	-0-	59706	3	14889	9	Y	13535	13453	0	82	8	-0-
09	58320	X	32093	-0-	-26227	-0-	21277	3	10816	9	Y	9833	9738	0	95	8	-0-

HACKBERRY 55-1-39-27 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294544 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11570 - 24336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50130	X	24595	-0-	-25535	-0-	584	1	19680	3	Y	3937	3890	0	47	8	-0-
							4331	9									
05	66278	X	31436	-0-	-34842	-0-	871	1	26421	3	Y	3767	3698	0	69	8	-0-
							4144	9									
06	64140	X	13955	-0-	-50185	-0-	368	1	11632	3	Y	1777	1730	0	47	8	-0-
							1955	9									
07	66278	X	12864	-0-	-53414	-0-	303	1	9409	3	Y	2865	2831	0	34	8	-0-
							3152	9									
08	31434	X	25779	-0-	-5655	-0-	754	1	20162	3	Y	4421	4393	0	28	8	-0-
							4863	9									
09	30420	X	24048	-0-	-6372	-0-	730	1	18483	3	Y	4395	4358	0	37	8	-0-
							4835	9									

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 A WELL #: 11H RRCID -> 294767 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11189 - 21355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36600	X	32917	-0-	-3683	-0-	24128	3	8789	9	Y	7990	7966	0	24	8	-0-
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	26777	-0-	-7230	-0-	21732	3	5045	9	Y	4586	4580	0	6	8	-0-
09	34234	X	34234	-0-	-0-	-0-	28512	3	5722	9	Y	5202	5198	0	4	8	-0-

SHIBA INU STATE 55-4-10-9 B WELL #: 12H RRCID -> 294811 COMPL. DATE 11/14/2022 TOTAL DEPTH 10655 PERF.11033 - 21199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63057	X	63057	-0-	-0-	-0-	49321	3	13736	9	Y	12487	12350	0	137	8	-0-
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	21371	-0-	-43791	-0-	15951	3	5420	9	Y	4927	4910	0	17	8	-0-
09	63060	X	47153	-0-	-15907	-0-	41256	3	5897	9	Y	5361	5339	0	22	8	-0-

ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 12HA RRCID -> 294882 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11567 - 21337

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
04	59190	X	48022	-0-	-11168	-0-	44311	3	3711	9	Y	3374	3316	0	65	8	30
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

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295070 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11628 - 21839

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
04	71190	X	50940	-0-	-20250	-0-	39072	3	11868	9	Y	10789	10652	0	137	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 15H RRCID -> 295153 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10214 - 25536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89520	X	76329	-0-	-13191	-0-	64247	3	12082	9	Y	10984	10843	0	141	8	-0-
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-

PERCH EAST UNIT 57-1-27-15 WELL #: 16H RRCID -> 295154 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10510 - 25526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96300	X	93201	-0-	-3099	-0-	79053	3	14148	9	Y	12862	12671	0	191	8	-0-
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-

CARLSBAD 54-1-28 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295274 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12027 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42690	X	31711	-0-	-10979	-0-	24645	3	7066	9	Y	6424	6365	0	59	8	-0-
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-

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
04	140280	X	36572	-0-	-103708	-0-	27026	3	9546	9	Y	8678	8587	0	91	8	-0-
05	132773	X	41514	-0-	-91259	-0-	32008	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-

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
04	205230	X	177635	-0-	-27595	-0-	164010	3	13625	9	Y	12386	12146	0	240	8	-0-
05	216008	X	186952	-0-	-29056	-0-	174519	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-

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
04	184620	X	93010	-0-	-91610	-0-	72929	3	20081	9	Y	18255	18021	0	234	8	-0-
05	139779	X	100145	-0-	-39634	-0-	79084	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-

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
04	154650	X	74031	-0-	-80619	-0-	56167	3	17864	9	Y	16240	16116	0	124	8	-0-
05	108748	X	70419	-0-	-38329	-0-	56497	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHERRY STATE 56-2-13-1 D WELL #: 22H RRCID -> 295456 COMPL. DATE 04/22/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11418 - 23610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	122490	X	69128	-0-	-53362	-0-	60407	3	8721	9	Y	7928	7831	0	97	8	-0-
05	115134	X	51069	-0-	-64065	-0-	42652	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-

CLOAK STATE 56-3-9-8 C WELL #: 13H RRCID -> 295610 COMPL. DATE 04/24/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10952 - 21417

04	121764	X	121764	-0-	-0-	-0-	104562	3	17202	9	Y	15638	15422	0	216	8	-0-
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-

MULBERRY 55-1-38-26 E WELL #: 15H RRCID -> 295693 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11736 - 24678

04	74100	X	57220	-0-	-16880	-0-	1314 11641	1 9	44265	3	Y	10583	10469	0	114	8	-0-
05	109675	X	109675	-0-	-0-	-0-	2883 19331	1 9	87461	3	Y	17574	17404	0	170	8	-0-
06	94940	X	94940	-0-	-0-	-0-	2446 15125	1 9	77369	3	Y	13750	13658	0	92	8	-0-
07	88043	X	88043	-0-	-0-	-0-	2340 13069	1 9	72634	3	Y	11881	11812	0	69	8	-0-
08	105586	X	79263	-0-	-26323	-0-	2365 13631	1 9	63267	3	Y	12392	12333	0	59	8	-0-
09	102180	X	65842	-0-	-36338	-0-	2019 12683	1 9	51140	3	Y	11530	11461	0	69	8	-0-

MULBERRY 55-1-38-26 D WELL #: 14H RRCID -> 295694 COMPL. DATE 02/19/2023 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11682 - 24591

04	104340	X	76933	-0-	-27407	-0-	1647 19792	1 9	55494	3	Y	17993	17817	0	176	8	-0-
05	78709	X	47217	-0-	-31492	-0-	1073 13582	1 9	32562	3	Y	12347	12218	0	129	8	-0-
06	88680	X	12755	-0-	-75925	-0-	256 4412	1 9	8087	3	Y	4011	3976	0	35	8	-0-
07	91636	X	65108	-0-	-26528	-0-	1474 17862	1 9	45772	3	Y	16238	16131	0	107	8	-0-
08	91636	X	63546	-0-	-28090	-0-	1722 15754	1 9	46070	3	Y	14322	14249	0	73	8	-0-
09	78727	X	78727	-0-	-0-	-0-	2421 14977	1 9	61329	3	Y	13615	13500	0	115	8	-0-

CLOAK STATE 56-3-9-8 B WELL #: 12H RRCID -> 295695 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10785 - 21296

04	118488	X	118488	-0-	-0-	-0-	106068	3	12420	9	Y	11291	11148	0	143	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MULBERRY 55-1-38-26 H WELL #: 22H RRCID -> 295709 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11886 - 24822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61790	X	61790	-0-	-0-	-0-	1523	1	51296	3	Y	8155	8067	0	88	8	-0-
							8971	9									
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									

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
04	144630	X	105821	-0-	-38809	-0-	94595	3	11226	9	Y	10205	10041	0	164	8	-0-
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-

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
04	101400	X	64843	-0-	-36557	-0-	1506	1	50727	3	Y	11464	11343	0	121	8	-0-
							12610	9									
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									

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
04	76140	X	70468	-0-	-5672	-0-	1696	1	57123	3	Y	10590	10468	0	122	8	-0-
							11649	9									
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									

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
04	116910	X	110074	-0-	-6836	-0-	102198	3	7876	9	Y	7160	7015	0	145	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLOAK STATE 56-3-9-8 A WELL #: 11H RRCID -> 295784 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10693 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111642	X	111642	-0-	-0-	-0-	97220	3	14422	9	Y	13111	12844	0	267	8	-0-
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-

CHICANE STATE 56-1-43-7 A WELL #: 11H RRCID -> 295834 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 10047 PERF.10518 - 25266

04	206160	X	121009	-0-	-85151	-0-	7	1	93456	3	Y	25042	24805	0	237	8	-0-
							27546	9									
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									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 F WELL #: 22HB RRCID -> 295855 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10198 - 25624

04	330510	X	192948	-0-	-137562	-0-	242	1	172309	3	Y	18543	18344	0	199	8	-0-
							20397	9									
05	341527	X	159315	-0-	-182212	-0-	677	1	145758	3	Y	11709	11562	0	147	8	-0-
							12880	9									
06	283020	X	34474	-0-	-248546	-0-	198	1	31737	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-

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 E WELL #: 21HB RRCID -> 295856 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10398 - 25674

04	283980	X	192030	-0-	-91950	-0-	233	1	165608	3	Y	23808	23646	0	162	8	-0-
							26189	9									
05	293446	X	188358	-0-	-105088	-0-	757	1	162856	3	Y	22495	22344	0	151	8	-0-
							24745	9									
06	260970	X	181528	-0-	-79442	-0-	979	1	157082	3	Y	21334	21175	0	159	8	-0-
							23467	9									
07	252278	X	162663	-0-	-89615	-0-	696	1	143719	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									

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 C WELL #: 14HB RRCID -> 295858 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9909 - 25313

04	192990	X	126128	-0-	-66862	-0-	145	1	103498	3	Y	20441	20219	0	222	8	-0-
							22485	9									
05	199423	X	144539	-0-	-54884	-0-	551	1	118621	3	Y	23061	22840	0	221	8	-0-
							25367	9									
06	169437	X	169437	-0-	-0-	-0-	884	1	141811	3	Y	24311	24088	0	223	8	-0-
							26742	9									
07	178321	X	178321	-0-	-0-	-0-	733	1	151354	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MERIDIAN STATE 57-3-23-11 B WELL #: 13HB RRCID -> 295870 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 10067 PERF.10509 - 25485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	194490	X	122929	-0-		-71561	-0-	130	1	92453	3	Y	27587	27429	0	158	8	-0-
								30346	9									
05	200973	X	132462	-0-		-68511	-0-	448	1	96456	3	Y	32325	32162	0	163	8	-0-
								35558	9									
06	178560	X	12228	-0-		-166332	-0-	62	1	9871	3	Y	2086	2059	0	27	8	-0-
								2295	9									
07	184512	X	7599	-0-		-176913	-0-	28	1	5809	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									

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. GAS	(I) 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	216270	X	131953	-0-		-84317	-0-	146	1	104154	3	Y	25139	24910	0	229	8	-0-
								27653	9									
05	223479	X	119251	-0-		-104228	-0-	440	1	94722	3	Y	21899	21715	0	184	8	-0-
								24089	9									
06	197850	X	55946	-0-		-141904	-0-	270	1	43248	3	Y	11298	11185	0	113	8	-0-
								12428	9									
07	200911	X	116454	-0-		-84457	-0-	442	1	91174	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									

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. GAS	(I) 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	171030	X	112139	-0-		-58891	-0-	7	1	89442	3	Y	20627	20437	0	190	8	-0-
								22690	9									
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									

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. GAS	(I) 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	182040	X	107030	-0-		-75010	-0-	6	1	84767	3	Y	20234	20010	0	224	8	-0-
								22257	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 11H RRCID -> 296002 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10341 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95100	X	68177	-0-	-26923	-0-	55255	3	12922	9	Y	11747	11616	0	131	8	-0-
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-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 15H RRCID -> 296011 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10629 - 20937

04	93390	X	34500	-0-	-58890	-0-	26984	3	7516	9	Y	6833	6605	0	228	8	-0-
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-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 13H RRCID -> 296087 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10467 - 19551

04	82708	X	82708	-0-	-0-	-0-	71728	3	10980	9	Y	9982	9847	0	135	8	-0-
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-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 14H RRCID -> 296088 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10316 - 20750

04	72540	X	64479	-0-	-8061	-0-	51130	3	13349	9	Y	12135	11983	0	152	8	-0-
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-

BIG PUG STATE 55-4-19-24 D WELL #: 23HD RRCID -> 296089 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11164 - 21513

04	154230	X	114015	-0-	-40215	-0-	93545	3	20470	9	Y	18609	18432	0	177	8	-0-
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-

CATFISH UNIT 57-1-26-23 WELL #: 12H RRCID -> 296100 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10418 - 19394

04	137340	X	93900	-0-	-43440	-0-	79616	3	14284	9	Y	12985	12820	0	165	8	-0-
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-

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
04	155910	X	102448	-0-	-53462	-0-	110	1	78021	3	Y	22106	21942	0	164	8	-0-
							24317	9									
05	161107	X	120305	-0-	-40802	-0-	439	1	94497	3	Y	23063	22883	0	180	8	-0-
							25369	9									
06	148920	X	108420	-0-	-40500	-0-	534	1	85703	3	Y	20166	19990	0	176	8	-0-
							22183	9									
07	134323	X	124107	-0-	-10216	-0-	491	1	101467	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									

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
04	84870	X	43514	-0-	-41356	-0-	903	1	30410	3	Y	11092	11014	0	78	8	-0-
							12201	9									
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									

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
04	151350	X	76755	-0-	-74595	-0-	62492	3	14263	9	Y	12966	12790	0	176	8	-0-
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-

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
04	100050	X	67180	-0-	-32870	-0-	52866	3	14314	9	Y	13013	12907	0	106	8	-0-
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	61698	-0-	-12423	-0-	52466	3	9232	9	Y	8393	8339	0	54	8	-0-
09	68460	X	53293	-0-	-15167	-0-	43731	3	9562	9	Y	8693	8618	0	75	8	-0-

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	46296	-0-	-132204	-0-	2266	1	34533	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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	54621	-0-	-103299	-0-	2597	1	39577	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									

GREYHOUND STATE 55-4-32-35 A WELL #: 31H RRCID -> 296834 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11902 - 22046

04	262770	X	118581	-0-	-144189	-0-	114393	3	4188	9	Y	3807	3641	0	166	8	-0-
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	106599	-0-	-21307	-0-	103886	3	2713	9	Y	2466	2405	0	61	8	-0-
09	122610	X	111262	-0-	-11348	-0-	105114	3	6148	9	Y	5589	5489	0	100	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

04	135420	X	88325	-0-	-47095	-0-	71052	3	17273	9	Y	15703	15529	0	174	8	-0-
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	73468	-0-	-20958	-0-	62940	3	10528	9	Y	9571	9498	0	73	8	-0-
09	88320	X	60106	-0-	-28214	-0-	52516	3	7590	9	Y	6900	6813	0	87	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

04	123030	X	70611	-0-	-52419	-0-	54732	3	15879	9	Y	14435	14313	0	122	8	-0-
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	61412	-0-	-16119	-0-	51820	3	9592	9	Y	8720	8659	0	61	8	-0-
09	71850	X	52446	-0-	-19404	-0-	43522	3	8924	9	Y	8113	8038	0	75	8	-0-

GREAT DANE STATE 55-4-23-20 D WELL #: 13H RRCID -> 296970 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10938 - 20754

04	62610	X	57395	-0-	-5215	-0-	45968	3	11427	9	Y	10388	10272	0	116	8	-0-
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	52925	-0-	-9385	-0-	45203	3	7722	9	Y	7020	6962	0	58	8	-0-
09	61170	X	46885	-0-	-14285	-0-	39107	3	7778	9	Y	7071	6993	0	78	8	-0-

BONSAI 56-2-13-25 E WELL #: 78H RRCID -> 296988 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10070 - 22252

04	86850	X	72629	-0-	-14221	-0-	63026	3	9603	9	Y	8730	8644	0	86	8	-0-
05	89745	X	68853	-0-	-20892	-0-	56713	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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
04	199980	X	130572	-0-	-69408	-0-	97718	3	32854	9	Y	29867	29669	0	198	8	-0-
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-

BOBCAT 55-1-16-21 E WELL #: 12H RRCID -> 297079 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11253 PERF.11746 - 22054

04	160110	X	95194	-0-	-64916	-0-	289	1	76125	3	Y	17073	16839	0	234	8	-0-
							18780	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 H WELL #: 15H RRCID -> 297112 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11280 PERF.11521 - 21665

04	145320	X	115612	-0-	-29708	-0-	349	1	91906	3	Y	21234	20968	0	266	8	-0-
							23357	9									
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									

BOBCAT 55-1-16-21 I WELL #: 21H RRCID -> 297135 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 11638 PERF.12021 - 22329

04	231540	X	148836	-0-	-82704	-0-	507	1	133561	3	Y	13425	13191	0	234	8	-0-
							14768	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	228960	X	120403	-0-		-108557	-0-		363	1	95634	3	Y	22187	21964	0	223	8	-0-
									24406	9									
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									

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
04	142350	X	119809	-0-		-22541	-0-		360	1	94747	3	Y	22456	22132	0	324	8	-0-
									24702	9									
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									

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
04	133260	X	119023	-0-		-14237	-0-		403	1	106101	3	Y	11381	11219	0	162	8	-0-
									12519	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	187770	X	146742	-0-		-41028	-0-		7	1	102192	3	Y	40494	40228	0	266	8	-0-
									44543	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
04	269910	X	173250	-0-	-96660	-0-	10	1	131586	3	Y	37867	37605	0	262	8	-0-
							41654	9									
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									

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
04	236310	X	147073	-0-	-89237	-0-	7	1	102045	3	Y	40928	40664	0	264	8	-0-
							45021	9									
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									

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
04	123900	X	60866	-0-	-63034	-0-	1246	1	41987	3	Y	16030	15843	0	187	8	-0-
							17633	9									
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									

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
04	101730	X	55351	-0-	-46379	-0-	1119	1	37695	3	Y	15034	14881	0	153	8	-0-
							16537	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOOSEHORN 54-1-41-44 A WELL #: 13H RRCID -> 297354 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12001 - 22317

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
04	636180	X	74003	-0-		-562177		-0-	3364 19384	1 9	51255	3	Y	17622	17467	0	155	8	-0-
05	137485	X	69724	-0-		-67761		-0-	2365 16930	1 9	50429	3	Y	15391	15214	0	177	8	-0-
06	133050	X	53056	-0-		-79994		-0-	1222 14787	1 9	37047	3	Y	13443	13344	0	99	8	-0-
07	137485	X	53669	-0-		-83816		-0-	1751 16660	1 9	35258	3	Y	15145	15077	0	68	8	-0-
08	137485	X	28249	-0-		-109236		-0-	1167 7890	1 9	19192	3	Y	7173	7148	0	25	8	-0-
09	74010	X	4293	-0-		-69717		-0-	144 1722	1 9	2427	3	Y	1565	1560	0	5	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 E WELL #: 21H RRCID -> 297369 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12141 - 22367

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
04	709313	X	71123	-0-		-638190		-0-	3562 13291	1 9	54270	3	Y	12083	11885	0	198	8	-0-
05	524644	X	70495	-0-		-454149		-0-	2560 13343	1 9	54592	3	Y	12130	11941	0	189	8	-0-
06	507720	X	73439	-0-		-434281		-0-	1945 12519	1 9	58975	3	Y	11381	11252	0	129	8	-0-
07	524644	X	75075	-0-		-449569		-0-	2739 17178	1 9	55158	3	Y	15616	15518	0	98	8	-0-
08	524644	X	72544	-0-		-452100		-0-	3324 14572	1 9	54648	3	Y	13247	13171	0	76	8	-0-
09	73440	X	67112	-0-		-6328		-0-	2898 15459	1 9	48755	3	Y	14054	13952	0	102	8	-0-

KING CANYON STATE 54-1-8-5 Q WELL #: 75H RRCID -> 297395 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11461 - 21760

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
04	614252	X	124463	-0-		-489789		-0-	5993 18587	1 9	99883	3	Y	16897	16751	0	146	8	-0-
05	162533	X	92947	-0-		-69586		-0-	3625 14482	1 9	74840	3	Y	13165	13048	0	117	8	-0-
06	157290	X	63409	-0-		-93881		-0-	773 10629	1 9	52007	3	Y	9663	9612	0	51	8	-0-
07	162533	X	76090	-0-		-86443		-0-	1038 14449	1 9	60603	3	Y	13135	13087	0	48	8	-0-
08	162533	X	78532	-0-		-84001		-0-	1203 14948	1 9	62381	3	Y	13589	13541	0	48	8	-0-
09	124470	X	68509	-0-		-55961		-0-	1247 15491	1 9	51771	3	Y	14083	14009	0	74	8	-0-

MOOSEHORN 54-1-41-44 F WELL #: 22H RRCID -> 297462 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12004 - 22396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	669843	X	78240	-0-		-591603		-0-	3870 15398	1 9	58972	3	Y	13998	13835	0	163	8	-0-
05	111972	X	71313	-0-		-40659		-0-	2618 12882	1 9	55813	3	Y	11711	11554	0	157	8	-0-
06	108360	X	76757	-0-		-31603		-0-	1978 14802	1 9	59977	3	Y	13456	13351	0	105	8	-0-
07	111972	X	71167	-0-		-40805		-0-	2606 16088	1 9	52473	3	Y	14625	14549	0	76	8	-0-
08	111972	X	70530	-0-		-41442		-0-	3193 14829	1 9	52508	3	Y	13481	13418	0	63	8	-0-
09	78240	X	58540	-0-		-19700		-0-	2575 12641	1 9	43324	3	Y	11492	11396	0	96	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297818 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11546 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		150653	-0-	150653	613967	451 31530	1 9	118672	3	Y	28664	28332	0	332	8	-0-
05	0		139296	-0-	139296	753263	1605 27413	1 9	110278	3	Y	24921	24621	0	300	8	-0-
06	875231	X	121968	-0-	-753263	-0-	1654 23796	1 9	96518	3	Y	21633	21446	0	187	8	-0-
07	229834	X	107799	-0-	-122035	-0-	1582 21006	1 9	85211	3	Y	19096	18748	0	348	8	-0-
08	229834	X	92412	-0-	-137422	-0-	1479 16236	1 9	74697	3	Y	14760	14655	0	105	8	-0-
09	222420	X	74857	-0-	-147563	-0-	1352 15078	1 9	58427	3	Y	13707	13568	0	139	8	-0-

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
04	0		149345	-0-	149345	586514	437 33856	1 9	115052	3	Y	30778	30396	0	382	8	-0-
05	0		138512	-0-	138512	725026	1559 29828	1 9	107125	3	Y	27116	26759	0	357	8	-0-
06	849141	X	124115	-0-	-725026	-0-	1653 26048	1 9	96414	3	Y	23680	23456	0	224	8	-0-
07	222456	X	106119	-0-	-116337	-0-	1555 20805	1 9	83759	3	Y	18914	18522	0	392	8	-0-
08	222456	X	91576	-0-	-130880	-0-	1535 12491	1 9	77550	3	Y	11355	11252	0	103	8	-0-
09	215280	X	79071	-0-	-136209	-0-	1389 17648	1 9	60034	3	Y	16044	15872	0	172	8	-0-

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
04	0		121604	-0-	121604	496633	394 17419	1 9	103791	3	Y	15835	15625	0	210	8	-0-
05	0		119387	-0-	119387	616020	1488 15652	1 9	102247	3	Y	14229	14044	0	185	8	-0-
06	711262	X	95242	-0-	-616020	-0-	1394 12553	1 9	81295	3	Y	11412	11323	0	89	8	-0-
07	197222	X	91301	-0-	-105921	-0-	1455 11439	1 9	78407	3	Y	10399	10237	0	162	8	-0-
08	197222	X	66759	-0-	-130463	-0-	1107 9742	1 9	55910	3	Y	8856	8799	0	57	8	-0-
09	190860	X	65103	-0-	-125757	-0-	1232 10624	1 9	53247	3	Y	9658	9574	0	84	8	-0-

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
04	0		146771	-0-	146771	705727	3478 26131	1 9	117162	3	Y	23755	23397	0	358	8	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

QUICK SILVER 55-1-18-19 A WELL #: 12H RRCID -> 297949 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11593 - 21901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		131535	-0-		131535	396186	407 23987	1 9	107141	3	Y	21806	21575	0	231	8	-0-
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-

QUICK SILVER 55-1-18-19 B WELL #: 21H RRCID -> 297950 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11756 - 22064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		144803	-0-		144803	464078	451 25776	1 9	118576	3	Y	23433	23258	0	175	8	-0-
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-

QUICK SILVER 55-1-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 297957 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11590 - 21898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		215087	-0-		215087	657895	661 40491	1 9	173935	3	Y	36810	36355	0	455	8	-0-
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-

SEVENGILLS STATE 55-1-47-11 F WELL #: 21H RRCID -> 297982 COMPL. DATE 12/17/2023 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11969 - 24919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		179788	-0-		179788	543703	4198 34159	1 9	141431	3	Y	31054	30602	0	452	8	-0-
05	703948	X	160245	-0-		-543703	-0-	4131 30788	1 9	125326	3	Y	27989	27548	0	441	8	-0-
06	132802	X	132802	-0-		-0-	-0-	3239 27112	1 9	102451	3	Y	24647	24344	0	303	8	-0-
07	139707	X	139707	-0-		-0-	-0-	3465 28678	1 9	107564	3	Y	26071	25855	0	216	8	-0-
08	154682	X	154682	-0-		-0-	-0-	4562 28080	1 9	122040	3	Y	25527	25387	0	140	8	-0-
09	135622	X	135622	-0-		-0-	-0-	4228 24275	1 9	107119	3	Y	22068	21892	0	176	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CASPER STATE 57-1-47-11 A WELL #: 12HB RRCID -> 298118 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10331 - 25247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		139294	-0-	139294	139294	10	1	138881	3	Y	366	366	8			-0-
							403	9									
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									

WAND STATE 56-3-18-19 A WELL #: 21HA RRCID -> 298183 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10761 PERF.10675 - 17827

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	116067	X	NO RPT	-0-	-116067	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	165810	X	NO RPT	-0-	-165810	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAND STATE 56-3-18-19 B WELL #: 12HA RRCID -> 298185 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10588 - 20444

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	79926	X	NO RPT	-0-	-79926	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	114180	X	NO RPT	-0-	-114180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAND STATE 56-3-18-19 C WELL #: 13H RRCID -> 298187 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10499 - 20147

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	135135	X	NO RPT	-0-	-135135	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	193050	X	NO RPT	-0-	-193050	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAND STATE 56-3-18-19 D WELL #: 22H RRCID -> 298188 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10868 - 20422

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	166446	X	NO RPT	-0-	-166446	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	237780	X	NO RPT	-0-	-237780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAND STATE 56-3-18-19 E WELL #: 14H RRCID -> 298193 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10729 - 20572

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	168882	X	NO RPT	-0-	-168882	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	241260	X	NO RPT	-0-	-241260	-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
04	3900	X	3482	-0-	-418	-0-	634	1	1929	3	Y	824	476	0			908
							13	4	906	9							
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			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							

FIREBIRD 52 WELL #: 1 RRCID -> 283699 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10336 - 12578

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
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-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
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

MICHIGAN 21 WELL #: 1H RRCID -> 283807 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10773 - 14577

04	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	1	1	2435	3	N	930	1402	1			89
							6602	4	1023	9							
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

GRACE CARTER 56 WELL #: 2H RRCID -> 284024 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10670 - 15993

04	5100	X	2896	-0-	-2204	-0-	300	1	2313	3	N	257	298	0			301
							283	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

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

POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	13140	X	3480	-0-	-9660	-0-	3454	2	26	9	Y	24	191	1			275
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

LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	17280	X	16154	-0-	-1126	-0-	797	1	13803	3	Y	1413	1343	0			147
							1554	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 501AH RRCID -> 285151 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 8889 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6450	X	4777	-0-		-1673	-0-	11 207	1 9	4559	2	Y	188	214	1			15
05	6696	X	6621	-0-		-75	-0-	8 241	1 9	6372	2	Y	219	203	1			31
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

LEE WELL #: 401AH RRCID -> 285152 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10578 - 14892

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

BULL RUN WELL #: 501CH RRCID -> 285154 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10494 - 14757

04	8431	X	8431	-0-		-0-	-0-	583 944	1 9	6904	3	Y	858	862	0			89
05	8738	X	8738	-0-		-0-	-0-	649 1085	1 9	7004	3	Y	986	965	0			110
06	9152	X	9152	-0-		-0-	-0-	613 1040	1 9	7499	3	Y	945	968	0			87
07	8424	X	8424	-0-		-0-	-0-	635 1003	1 9	6786	3	Y	912	895	0			104
08	8072	X	8072	-0-		-0-	-0-	707 1068	1 9	6297	3	Y	971	922	0			153
09	6930	X	6663	-0-		-267	-0-	656 879	1 9	5128	3	Y	799	866	0			86

CYPRESS STATE WELL #: 401AH RRCID -> 285398 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9453 - 13971

04	13760	X	13760	-0-		-0-	-0-	28 228	1 9	13504	2	Y	207	213	1			17
05	6213	X	6213	-0-		-0-	-0-	26 175	1 9	6012	2	Y	159	154	1			22
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

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

04	18330	X	16902	-0-		-1428	-0-	804 694	1 9	15404	3	Y	631	604	0			102
05	18414	X	4245	-0-		-14169	-0-	510 633	1 9	3102	3	Y	575	568	0			109
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	904	1	13433	3	Y	626	647	0			44
							689	9									
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							

BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	496	1	4118	3	Y	148	152	0			15
							163	9									
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									

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

04	18845	X	18845	-0-	-0-	-0-	868	1	16074	3	Y	1730	1762	0			180
							1903	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22590	X	20454	-0-	-2136	-0-	942	1	18438	3	Y	976	994	0			102
							1074	9									
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									

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
04	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	34168	3	154	4	Y	2001	1976	0			146
							2201	9									
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									

BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

GRANT WELL #: 404BR RRCID -> 285521 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10835 PERF.11058 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17550	X	14805	-0-	-2745	-0-	800	1	13221	3	Y	713	662	0			100
							784	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	26455	3	15	4	Y	1985	1962	0			311
							2184	9									
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									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36780	X	36019	-0-	-761	-0-	339	1	32287	3	Y	3007	2849	0			406
							85	4	3308	9							
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860	X	2611	-0-	-2249	-0-	9	1	2171	2	N	392	404	1			305
							431	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	660	1	24055	3	N	1018	915	0			304
							1120	9									
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

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285590 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10724 - 17910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15060	X	13815	-0-	-1245	-0-	11864	3	1951	9	Y	1774	1581	0			504
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									

FOWLER STATE UNIT 1720 WELL #: 2H RRCID -> 285591 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11248 - 18403

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	16061	3	1244	9	Y	1131	1036	0			321
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									

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 285594 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10958 - 20709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	2371	3	162	9	Y	147	148	0			6
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

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31410	X	28959	-0-	-2451	-0-	26494	3	2465	9	Y	2241	2269	0	5	8	242
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	9603	3	534	4	Y	1206	1256	0			364
							1327	9									
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							

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
04	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	14187	3	2	4	Y	1192	1171	0			85
							1311	9									
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									

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
04	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	17156	3	53	4	Y	1269	1317	0			234
							1396	9									
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							

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
04	13830	X	12870	-0-	-960	-0-	1224	1	10248	3	N	633	575	0			625
							702	4	696	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BOBCAT STATE UNIT 1718 WELL #: 3H RRCID -> 285606 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11307 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	626	1	10072	3	N	1050	939	0			628
							1155	9									
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

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
04	22860	X	18613	-0-	-4247	-0-	16300	3	2313	9	N	2103	2076	0			486
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							

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21900	X	20502	-0-	-1398	-0-	17288	3	3214	9	N	2922	3053	0			103
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									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	19407	-0-	-783	-0-	587	1	16895	3	N	1741	1632	0			346
							10	4	1915	9							
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									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16740	X	12282	-0-	-4458	-0-	10212	3	3	4	Y	1879	1883	0			77
							2067	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 404BH RRCID -> 285620 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10778 - 15219

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

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9900	X	8403	-0-	-1497	-0-	819	1	6833	3	Y	683	659	0			110
							751	9									
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-

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
04	13230	X	10825	-0-	-2405	-0-	1077	1	8624	3	Y	1022	965	0			165
							1124	9									
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-

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
04	17460	X	15799	-0-	-1661	-0-	1117	1	13241	3	Y	1310	1229	0			184
							1441	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 409AH RRCID -> 285694 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10701 - 15194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12540	X	11380	-0-	-1160	-0-	924	1	8756	3	Y	1545	1459	0			217
							1700	9									
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-

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
04	18060	X	13149	-0-	-4911	-0-	983	1	10619	3	Y	1406	1311	0			197
							1547	9									
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

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
04	14580	X	13558	-0-	-1022	-0-	719	1	11565	3	Y	1158	1083	0			162
							1274	9									
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									

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
04	25830	X	16234	-0-	-9596	-0-	882	1	14846	3	Y	460	444	0			74
							506	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRANT WELL #: 408BH RRCID -> 285775 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10837 PERF.11002 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16770	X	14217	-0-	-2553	-0-	1016 980	1 9	12221	3	Y	891	835	0			125
05	15810	X	11612	-0-	-4198	-0-	991 926	1 9	9695	3	Y	842	849	0			118
06	15420	X	10395	-0-	-5025	-0-	881 838	1 9	8676	3	Y	762	749	0			131
07	15934	X	10869	-0-	-5065	-0-	907 666	1 9	9296	3	Y	605	597	0			139
08	15934	X	5541	-0-	-10393	-0-	856 378	1 9	4307	3	Y	344	401	0			82
09	14220	X	6389	-0-	-7831	-0-	694 988	1 9	4707	3	Y	898	875	0			105

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	16620	X	13171	-0-	-3449	-0-	745 482	1 9	11944	3	Y	438	465	0			46
05	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	1025 739	1 9	16320	3	Y	672	643	0			75
06	16620	X	16267	-0-	-353	-0-	1023 612	1 9	14632	3	Y	556	580	0			51
07	17174	X	15449	-0-	-1725	-0-	1084 607	1 9	13758	3	Y	552	540	0			63
08	18693	X	14739	-0-	-3954	-0-	1228 623	1 9	12888	3	Y	566	540	0			89
09	17490	X	13340	-0-	-4150	-0-	1020 564	1 9	11756	3	Y	513	547	0			55

STATE CVX A1314 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285854 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10626 - 17320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19410	X	15777	-0-	-3633	-0-	13966 1772	3 9	1811	9	Y	1646	1514	0	4	8	207
05	20057	X	16273	-0-	-3784	-0-	14494 1471	3 9	7	4	Y	1611	1686	0			132
06	19410	X	15214	-0-	-4196	-0-	13736 1431	3 9	7	4	Y	1337	1327	0			142
07	18228	X	14989	-0-	-3239	-0-	13556 1509	3 9	2	4	Y	1301	1318	0			125
08	15717	X	14215	-0-	-1502	-0-	12612 1423	2 9	94	4	Y	1372	1402	0			95
09	15210	X	13390	-0-	-1820	-0-	11898	2	69	4	Y	1294	1261	0			128

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31350	X	30165	-0-	-1185	-0-	291	1	26898	3	Y	2641	2503	0	356
							71	4	2905	9					
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							

BURNSIDE WELL #: 404BH RRCID -> 285906 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10820 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	13418	-0-	-982	-0-	1051	1	11909	3	Y	416	424	0	29
							458	9							
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					

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

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

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
04	20950	X	20950	-0-	-0-	-0-	1089	1	19285	3	Y	524	537	0	37
							576	9							
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 417CH RRCID -> 286051 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11063 - 15600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32190	X	29997	-0-	-2193	-0-	881	1	28113	3	Y	912	933	0			64
							1003	9									
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							

BURNSIDE WELL #: 403AH RRCID -> 286053 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10425 - 15054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18450	X	12784	-0-	-5666	-0-	947	1	10120	3	Y	1561	1599	0			109
							1717	9									
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							

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	717	1	10760	3	Y	2737	2723	0			104
							37	4	3011	9							
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									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	28038	3	3870	9	Y	3518	3375	0			577
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11670	X	10182	-0-	-1488	-0-	9358	3	824	9	Y	749	768	0			159
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							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

04	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	968	1	7318	3	Y	1178	1106	0			165
							1296	9									
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-

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

04	23490	X	22622	-0-	-868	-0-	20179	3	2443	9	Y	2221	2131	0			364
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									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

04	11340	X	10824	-0-	-516	-0-	9733	3	26	4	N	968	678	0			678
							1065	9									
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									

BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

04	21060	X	20949	-0-	-111	-0-	1046	1	19482	3	Y	383	393	0			27
							421	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ST. CLAIR 2827 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 286177 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11395 - 19990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	16005	3	9	4	Y	2873	2751	0			451
							3160	9									
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									

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10710	X	10449	-0-	-261	-0-	694	1	9293	2	Y	420	378	1			340
							462	9									
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									

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27870	X	26664	-0-	-1206	-0-	630	1	23737	3	N	2088	1982	0			402
							2297	9									
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

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. (I) GAS 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	44040	X	35002	-0-	-9038	-0-	960	1	33120	3	N	838	732	0			377
							922	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17310	X	12816	-0-	-4494	-0-		1263	1	9999	3	N	969	1031	0			507
								488	4	1066	9							
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							

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23839	X	23839	-0-	-0-	-0-		21191	3	11	4	Y	2397	2365	0	18	8	272
								2637	9									
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									

ZEMAN 40 ALLOC. F WELL #: 42H RRCID -> 286368 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11282 PERF.11351 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-		13587	3	1	4	Y	3184	3172	0			94
								3502	9									
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

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. 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
04	16871	X	16871	-0-	-0-	-0-		15350	3	8	4	Y	1375	1364	0	11	8	156
								1513	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	23790	X	15595	-0-	-8195	-0-	729	1	11251	3	Y	3251	3230	0		124
							39	4	3576	9						
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								

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
04	20100	X	18634	-0-	-1466	-0-	16034	3	1	4	Y	2363	2353	0		69
							2599	9								
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

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
04	11790	X	11739	-0-	-51	-0-	9650	3	1	4	Y	1898	1888	0		56
							2088	9								
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

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
04	11250	X	10456	-0-	-794	-0-	1187	1	7865	3	Y	1276	1242	0		98
							1404	9								
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								

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
04	13440	X	13440	-0-	-0-	-0-	31	1	13191	2	Y	198	201	1		16
							218	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

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
04	13860	X	12599	-0-	-1261	-0-	25	1	12254	2	Y	291	314	1			24
							320	9									
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									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

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
04	10050	X	8666	-0-	-1384	-0-	948	1	6233	3	Y	1350	1318	0			104
							1485	9									
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									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

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
04	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	1190	1	16942	3	Y	1240	1209	0			96
							1364	9									
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									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

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
04	16860	X	16127	-0-	-733	-0-	1097	1	13989	3	Y	946	913	0			73
							1041	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	4907	-0-	4907	162760	4	1	4136	2	Y	697	645	1			252
							767	9									
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									

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
04	35640	X	9136	-0-	-26504	-0-	12	1	8960	2	Y	149	158	1			12
							164	9									
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

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
04	29179	X	29179	-0-	-0-	-0-	630	1	25484	3	N	2736	2761	0			217
							55	4	3010	9							
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									

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
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			Y	-0-	17	1			-0-
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-

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	12575	-0-	-2515	-0-	864	1	11157	3	Y	504	486	0			81
							554	9									
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									

CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

04	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	98	113	1			8
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

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

04	9810	X	-0-	-0-	-9810	-0-					Y	112	123	1			9
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

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

04	13770	X	12918	-0-	-852	-0-	26	1	12037	2	Y	777	788	1			63
							855	9									
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

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

04	14070	X	9258	-0-	-4812	-0-	49	1	8923	2	Y	260	273	1			21
							286	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	11160	X	10201	-0-	-959	-0-	853	1	8671	3	Y	615	630	0			43
							677	9									
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							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

04	33030	X	30853	-0-	-2177	-0-	30655	2	198	9	Y	180	188	1			295
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

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

04	22260	X	10868	-0-	-11392	-0-	538	1	9497	3	Y	757	711	0			122
							833	9									
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									

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

04	17730	X	17084	-0-	-646	-0-	973	1	15587	3	Y	476	489	0			33
							524	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	13710	X	12661	-0-	-1049	-0-	831	1	11063	3	Y	697	713	0			49
							767	9									
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							

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
04	14130	X	13543	-0-	-587	-0-	873	1	12014	3	Y	596	611	0			42
							656	9									
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							

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
04	13740	X	10117	-0-	-3623	-0-	902	1	8731	3	Y	440	445	0			31
							484	9									
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							

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24748	X	24748	-0-	-0-	-0-	621	1	21753	3	Y	2092	2012	0			373
							73	4	2301	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

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

LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

04	16997	X	16997	-0-	-0-	-0-	604	1	15942	3	Y	410	403	0			66
							451	9									
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									

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

04	11250	X	9826	-0-	-1424	-0-	1081	1	7617	3	Y	1025	1001	0			79
							1128	9									
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									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

04	19740	X	18626	-0-	-1114	-0-	1195	1	15495	3	Y	1760	1719	0			136
							1936	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

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
04	9750	X	6804	-0-	-2946	-0-	878	1	5112	3	Y	740	711	0			119
							814	9									
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									

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

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
04	23190	X	22795	-0-	-395	-0-	19218	3	1069	4	Y	2280	2374	0			688
							2508	9									
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							

WOODSON 36 ALLOC B WELL #: 20H RRCID -> 287146 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11440 - 21213

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
04	34710	X	34496	-0-	-214	-0-	32327	3	2169	9	Y	1972	2053	0			405
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									

SAUL 3526 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 287148 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11079 - 23976

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
04	19860	X	17045	-0-	-2815	-0-	15100	3	1945	9	Y	1768	1766	0	4	8	191
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 412BH RRCID -> 287176 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10964 - 15582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18120	X	13783	-0-	-4337	-0-	1087 1029	1 9	11667	3	Y	935	901	0			151
05	17887	X	13966	-0-	-3921	-0-	1101 932	1 9	11933	3	Y	847	838	0			160
06	17070	X	10912	-0-	-6158	-0-	706 537	1 9	9669	3	Y	488	518	0			130
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-

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	40 90	1 9	10334	2	Y	82	86	1			7
05	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	28 120	1 9	15099	2	Y	109	101	1			15
06	11670	X	8500	-0-	-3170	-0-	8421	2	79	9	Y	72	75	1			12
07	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	1 80	1 9	15220	2	Y	73	76	1			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 89	1 9	8324	2	Y	81	6	1			82

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14700	X	4861	-0-	-9839	-0-	4736	2	125	9	N	114					490
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

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	10809	-0-	-1521	-0-	793 1113	1 9	8903	3	Y	1012	969	0			163
05	12989	X	11418	-0-	-1571	-0-	795 1123	1 9	9500	3	Y	1021	991	0			193
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	796 1097	1 9	11485	3	Y	997	924	0			266
07	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	912 1238	1 9	13183	3	Y	1125	1147	0			244
08	15640	X	15640	-0-	-0-	-0-	988 1262	1 9	13390	3	Y	1147	1161	0			230
09	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	987 1286	1 9	12177	3	Y	1169	1183	0			216

CYPRESS STATE WELL #: 409AH RRCID -> 287260 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9434 - 14030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	14007	-0-	-753	-0-	23	1	13984	2	Y	-0-	22	1			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHRISTIAN STATE 1413 ALLOC A WELL #: 11H RRCID -> 287796 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11635 - 19918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28170	X	28039	-0-	-131	-0-	26341	3	1698	9	Y	1544	1420	0	4	8	194
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									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17370	X	14731	-0-	-2639	-0-	1113	1	12350	3	Y	1153	1169	0			120
							1268	9									
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									

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19170	X	14780	-0-	-4390	-0-	892	1	12748	3	Y	1036	1087	0			108
							1140	9									
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									

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	13912	-0-	13912	401482	1108	1	11422	3	Y	1256	1229	0			97
							1382	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 406BH RRCID -> 288003 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10823 PERF.10916 - 15635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	200612					Y	-0-					-0-
09	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

04	11130	X	10800	-0-	-330	-0-	842	1	8876	3	Y	984	959	0			76
							1082	9									
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									

JACKSON WELL #: 408BH RRCID -> 288005 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

04	34037	X	34037	-0-	-0-	-0-	31631	3	2406	9	Y	2187	2011	0	6	8	274
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									

SANSOM 3875 ALLOC B WELL #: 21H RRCID -> 288150 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10976 - 21741

04	38880	X	34691	-0-	-4189	-0-	1105	1	30158	3	Y	3116	3051	0	16	8	268
							3428	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	6148	-0-	-1592	-0-	280	1	5441	2	N	388	492	1			174
							427	9									
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									

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
04	17490	X	14173	-0-	-3317	-0-	12507	3	39	4	Y	1479	1536	0			273
							1627	9									
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							

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
04	45000	X	39559	-0-	-5441	-0-	36806	3	199	4	Y	2322	2294	0			169
							2554	9									
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									

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
04	33780	X	11949	-0-	-21831	-0-	348	1	9488	3	Y	1921	1884	0	10	8	166
							2113	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	20250	X	19928	-0-	-322	-0-	17490	3	129	4	Y	2099	2072	0			153
							2309	9									
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									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	42780	X	42556	-0-	-224	-0-	37393	3	5163	9	Y	4694	4743	0			185
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									

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

04	28830	X	25582	-0-	-3248	-0-	23834	3	74	4	Y	1522	1580	0			281
							1674	9									
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							

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10760 - 20655

04	33540	X	32670	-0-	-870	-0-	29441	3	3229	9	Y	2935	2965	0			116
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	33619	X	33619	-0-	-0-	-0-	1142	1	31189	3	Y	1171	1148	0	6	8	102
							1288	9									
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									

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
04	22680	X	21265	-0-	-1415	-0-	1285	1	17000	3	N	1902	1979	0			306
							888	4	2092	9							
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							

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
04	19002	X	19002	-0-	-0-	-0-	615	1	16059	3	Y	2067	1992	0			369
							54	4	2274	9							
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							

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
04	28830	X	24804	-0-	-4026	-0-	22508	3	121	4	Y	1977	1951	0			144
							2175	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	45266	X	45266	-0-	-0-	-0-	40666	3	11	4	Y	4172	4181	0			171
							4589	9									
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									

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
04	29490	X	19178	-0-	-10312	-0-	504	1	17573	3	Y	947	956	0			169
							59	4	1042	9							
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							

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560	X	20424	-0-	-2136	-0-	18992	3	11	4	Y	1292	1290	0			203
							1421	9									
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									

JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19552	X	19552	-0-	-0-	-0-	1013	1	17361	3	Y	1071	1047	0			83
							1178	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28652	X	28652	-0-	-0-	-0-	32	1	28440	2	Y	164	168	1			13
							180	9									
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

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	13522	-0-	-878	-0-	938	1	11398	3	Y	1078	1109	0			75
							1186	9									
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							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20310	X	18072	-0-	-2238	-0-	979	1	16143	3	Y	864	876	0			60
							950	9									
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							

CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11130	X	10362	-0-	-768	-0-	34	1	10119	2	Y	190	202	1			15
							209	9									
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

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 407AH RRCID -> 288709 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10795 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	1448	1	15307	3	Y	1833	1992	0			164
							2016	9									
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									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42960	X	38281	-0-	-4679	-0-	1275	1	34816	3	Y	1991	1952	0	10	8	173
							2190	9									
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									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16350	X	15384	-0-	-966	-0-	1067	1	13218	3	Y	999	977	0			77
							1099	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

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
04	1980	X	1241	-0-	-739	-0-	268	1	648	3	Y	253	221	0			33
							47	4	278	9							
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

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
04	8040	X	3221	-0-	-4819	-0-	483	1	1342	3	Y	1269	1239	0			128
							1396	9									
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							

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. 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
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	434	1	298	9	Y	271	266	0			27
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									

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

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
04	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1004	1	2057	3	Y	831	811	0			235
							914	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2040	X	549	-0-	-1491	-0-	426	1	123	9	Y	112	105	0			26
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	763	1	886	9	Y	805	783	0			81
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									

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
04	2370	X	811	-0-	-1559	-0-	425	1	386	9	Y	351	359	0			82
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							

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
04	4860	X	915	-0-	-3945	-0-	572	1	343	9	Y	312	313	0			73
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
OSPREY STATE UNIT WELL #: P204H RRCID -> 289249 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11340 - 16223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	1156	-0-	-3584	-0-	571	1	585	9	Y	532	480	0			124
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									

OSPREY STATE UNIT WELL #: P202HR RRCID -> 289250 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11582 - 15681

04	2190	X	969	-0-	-1221	-0-	586	1	383	9	Y	348	310	0			81
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							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

04	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	1147	1	2774	3	Y	878	876	0			113
							203	4	966	9							
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

04	1440	X	1375	-0-	-65	-0-	628	1	205	3	Y	493	487	0			50
							542	9									
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	878	1	3043	3	Y	1012	1000	0			102
							1113	9									
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									

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
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	674	1	508	3	Y	1020	993	0			103
							1122	9									
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									

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
04	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	725	1	584	3	Y	776	805	0			125
							22	4	854	9							
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									

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
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	810	1	3519	3	Y	1762	1766	0			227
							1938	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	849	1	4471	3	Y	548	549	0			71
							603	9									
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									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	1783	-0-	-3167	-0-	554	1	901	3	Y	298	439	0			32
							328	9									
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									

FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540	X	1691	-0-	-1849	-0-	677	1	1014	9	Y	922	914	0			142
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

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	616	1	381	9	Y	346	346	0			53
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4170	X	1481	-0-	-2689	-0-	715	1	272	3	Y	449	469	0			69
							494	9									
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

FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

04	14371	X	14371	-0-	-0-	-0-	855	1	12798	3	Y	653	682	0			105
							718	9									
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	431	1	5476	3	Y	402	416	0			65
							442	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	694	1	418	9	Y	380	374	0			58
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

FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 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
04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	570	1	1163	3	Y	637	622	0			98
							701	9									
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

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	X	1245	-0-	-45	-0-	599	1	130	4	Y	469	472	0			30
							516	9									
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3570	X	2550	-0-	-1020	-0-	468	1	970	3	Y	919	907	0			59
							101	4	1011	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	916	1	734	3	Y	871	876	0			94
							958	9									
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									

MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6030	X	587	-0-	-5443	-0-	428	1	93	4	Y	60	88	0			4
							66	9									
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5040	X	4098	-0-	-942	-0-	488	1	2232	3	Y	1156	1150	0			74
							106	4	1272	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	4574	-0-	-766	-0-	516	1	2537	3	Y	1281	1262	0			82
							112	4	1409	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	730	1	6285	3	Y	926	923	0			59
							158	4	1019	9							
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							

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
04	6660	X	6257	-0-	-403	-0-	651	1	3769	3	Y	1542	1509	0			99
							141	4	1696	9							
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							

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
04	3300	X	2269	-0-	-1031	-0-	166	1	403	3	Y	1519	1512	0			195
							29	4	1671	9							
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							

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
04	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	600	1	12609	3	Y	1018	1007	0			164
							1120	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	828	1	12119	3	Y	1131	1115	0	182
							1244	9							
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					

FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1710	X	1460	-0-	-250	-0-	601	1	371	3	Y	444	453	0	68
							488	9							
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

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	650	1	708	9	Y	644	654	0	99
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

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11691	X	11691	-0-	-0-	-0-	648	1	10150	3	Y	812	825	0	131
							893	9							
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5610	X	1	-0-	-5609	-0-	1	1			Y	-0-	113	0			-0-
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							

FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 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
04	2370	X	1738	-0-	-632	-0-	721	1	310	3	Y	643	641	0			99
							707	9									
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

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11387 - 17524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9120	X	1279	-0-	-7841	-0-	413	1	69	3	Y	644	647	0			41
							89	4	708	9							
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							

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	1089	-0-	-9021	-0-	673	1	146	4	Y	245	257	0			16
							270	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5520	X	5520	-0-		-0-	-0-	639	1	4658	3	Y	203	215	0			33
								223	9									
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									

SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4943	X	4943	-0-		-0-	-0-	712	1	2948	3	Y	1166	1166	0			150
								1283	9									
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							

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2488	X	2488	-0-		-0-	-0-	898	1	935	3	Y	595	633	0			168
								655	9									
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							

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	11246	X	11246	-0-		-0-	-0-	890	1	8907	3	Y	1317	1384	0			372
								1449	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	467	1	1072	3	Y	722	754	0			204
							794	9									
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							

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
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	166	1	4296	3	Y	916	953	0			99
							1008	9									
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							

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	343	1	10	4	Y	469	493	0			76
							516	9									
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							

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	1478	1	3577	3	Y	519	513	0			67
							262	4	571	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4574	X	4574	-0-		-0-	-0-	1017	1	2460	3	Y	834	816	0			107
								180	4	917	9							
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							

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
04	7470	X	6918	-0-		-552	-0-	1722	1	4166	3	Y	659	649	0			85
								305	4	725	9							
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							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5881	X	5881	-0-		-0-	-0-	1449	1	3506	3	Y	609	606	0			78
								256	4	670	9							
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							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	1166	-0-		-3934	-0-	520	1	646	9	Y	587	575	0			59
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

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

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 17437

04	12630	X	7386	-0-	-5244	-0-	601	1	4996	3	Y	1508	1490	0			96
							130	4	1659	9							
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289819 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11289 - 14992

04	5010	X	3596	-0-	-1414	-0-	788	1	2336	3	Y	429	384	0			76
							472	9									
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							

BLUE JAY UNIT WELL #: P102H RRCID -> 289860 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10814 - 15664

04	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1010	1	10142	3	Y	1248	1120	0			221
							1373	9									
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							

CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 201H RRCID -> 289905 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11908 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	26481	X	26481	-0-	-0-	-0-	24651	3	6	4	Y	1658	1661	0		68
							1824	9								
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								

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

04	44820	X	39249	-0-	-5571	-0-	36899	3	10	4	Y	2127	2131	0		87
							2340	9								
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								

RICHMOND W STATE 4239 A-B WELL #: 71H RRCID -> 290138 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

04	36120	X	29464	-0-	-6656	-0-	26460	3	109	4	Y	2632	2657	0		57
							2895	9								
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								

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

04	15090	X	11571	-0-	-3519	-0-	10353	3	43	4	Y	1068	1077	0		23
							1175	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12928	X	12928	-0-		-0-	-0-	11558	3	48	4	Y	1202	1209	0			26
								1322	9									
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									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

04	34200	X	31337	-0-		-2863	-0-	1075	1	27797	3	Y	2231	2239	0			57
								11	4	2454	9							
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							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

04	39540	X	35604	-0-		-3936	-0-	1227	1	31713	3	Y	2410	2421	0			62
								13	4	2651	9							
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							

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

04	29730	X	11876	-0-		-17854	-0-	364	1	9421	3	Y	1897	1905	0			49
								4	4	2087	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41430	X	40884	-0-		-546	-0-	1429	1	36937	3	Y	2275	2286	0			58
								15	4	2503	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	24765	-0-		-4425	-0-	846	1	21873	3	Y	1852	1860	0			48
								9	4	2037	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30660	X	22471	-0-		-8189	-0-	741	1	19169	3	Y	2321	2331	0			60
								8	4	2553	9							
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							

RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22260	X	20342	-0-		-1918	-0-	16749	3	69	4	Y	3204	3212	0			70
								3524	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

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
04	12570	X	5362	-0-		-7208	-0-	5	1	4770	2	Y	534	601	1			43
								587	9									
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

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

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
04	13200	X	461	-0-		-12739	-0-	300	1	142	2	N	17	179	1			8
								19	9									
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									

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

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
04	12270	X	10927	-0-		-1343	-0-	1429	1	7881	3	Y	1470	1269	0			416
								1617	9									
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							

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

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
04	16290	X	12194	-0-		-4096	-0-	1627	1	8974	3	Y	1448	1264	0			410
								1593	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	29253	-0-	-3417	-0-	24851	3	4402	9	Y	4002	4006	0	323
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					

PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66870	X	44906	-0-	-21964	-0-	39285	3	5621	9	Y	5110	5096	0	97
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

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	77340	X	56669	-0-	-20671	-0-	48484	3	8185	9	Y	7441	7433	0	141
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

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42120	X	39243	-0-	-2877	-0-	1962	1	35403	3	N	1707	1686	0	186
							1878	9							
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							

DRAGON STATE A WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37290	X	30008	-0-	-7282	-0-	1758	1	26035	3	N	2014	1970	0	220
							2215	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61110	X	56081	-0-	-5029	-0-	48938	3	7143	9	Y	6494	6492	0			123
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

BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

04	27360	X	18283	-0-	-9077	-0-	954	1	14605	3	Y	2476	2660	0			221
							2724	9									
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									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

04	10320	X	5892	-0-	-4428	-0-	606	1	5286	3	Y	-0-					-0-
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-

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

04	15390	X	9943	-0-	-5447	-0-	767	1	8110	3	Y	969	989	0			101
							1066	9									
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									

BRAGG WELL #: 405DH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 11801 PERF.12153 - 15591

04	37800	X	30742	-0-	-7058	-0-	1875	1	28674	3	Y	175	184	0			16
							193	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

04	86430	X	68501	-0-	-17929	-0-	2021	1	64504	3	Y	1796	1845	0			187
							1976	9									
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									

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11115 - 15661

04	74130	X	60467	-0-	-13663	-0-	1911	1	53164	3	Y	4902	5313	0			437
							5392	9									
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									

BRAGG WELL #: 406CH RRCID -> 291212 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 11426 PERF.10605 - 16391

04	98700	X	78029	-0-	-20671	-0-	2300	1	73420	3	Y	2099	2289	0			187
							2309	9									
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									

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UL 20-44 CATALINA WELL #: 321H RRCID -> 291468 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11699 - 16699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	4897	3	2208	9	Y	2007	1910	0			599
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

BRAGG WELL #: 402CH RRCID -> 291504 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11758 - 16198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71670	X	64178	-0-	-7492	-0-	1892	1	60388	3	Y	1725	1887	0			154
							1898	9									
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									

WOMAC A3 WELL #: 9UA RRCID -> 291887 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10521 PERF.10651 - 22151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40380	X	37809	-0-	-2571	-0-	33723	3	63	4	Y	3657	3616	0			169
							4023	9									
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									

WOMAC A5 WELL #: 10UA RRCID -> 291888 COMPL. DATE 10/08/2021 TOTAL DEPTH 10526 PERF.10679 - 20834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	50910	X	45677	-0-	-5233	-0-	39533	3	74	4	Y	5518	5452	0			255
							6070	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 3LA RRCID -> 291890 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10641 PERF.10845 - 20652

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
04	30060	X	25091	-0-	-4969	-0-	20780	3	3	4	Y	3916	3802	0			279
							4308	9									
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									

WOMAC A2 WELL #: 1LA RRCID -> 292081 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10881 - 22296

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
04	42810	X	35259	-0-	-7551	-0-	31295	3	59	4	Y	3550	3504	0			164
							3905	9									
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									

WOMAC A4 WELL #: 2LA RRCID -> 292082 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10850 - 20648

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
04	47460	X	39912	-0-	-7548	-0-	35974	3	68	4	Y	3518	3478	0			163
							3870	9									
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									

MCDERMOTT STATE UNIT WELL #: 9UA RRCID -> 292649 COMPL. DATE 10/28/2021 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10639 - 20499

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
04	32550	X	28691	-0-	-3859	-0-	25108	3	4	4	Y	3254	3188	0			232
							3579	9									
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

FOX 37 A1 WELL #: 5H RRCID -> 293676 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11065 - 20000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38160	X	32980	-0-	-5180	-0-	28810	3	180	4	Y	3627	3616	0			79
							3990	9									
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									

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
04	54180	X	44090	-0-	-10090	-0-	37835	3	236	4	Y	5472	5464	0			119
							6019	9									
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									

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
04	60990	X	54867	-0-	-6123	-0-	47581	3	297	4	Y	6354	6345	0			138
							6989	9									
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									

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
04	47190	X	37923	-0-	-9267	-0-	33374	3	208	4	Y	3946	3944	0			86
							4341	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	5250	X	3103	-0-	-2147	-0-	1	1	1467	3	Y	1457	1445	0			79
							32	4	1603	9							
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							

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
04	5940	X	1862	-0-	-4078	-0-	879	3	12	4	Y	883	941	0			57
							971	9									
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									

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
04	15600	X	11105	-0-	-4495	-0-	159	1	6016	3	Y	3976	4109	0			116
							556	4	4374	9							
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									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	19553	-0-	19553	19553	16662	2	27	4	Y	2604	2626	0			51
							2864	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TOWNSEN A6 WELL #: 13UA RRCID -> 295001 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10578 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
04	DLQ G-10		52278	-0-		52278	157439	213	1	45697	3	Y	5775	5749	0	166
								15	4	6353	9					
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		55389	-0-		55389	174731	344	1	46772	3	Y	7507	7518	0	216
								15	4	8258	9					
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		50493	-0-		50493	155440	37	1	46753	3	Y	3353	3345	0	96
								15	4	3688	9					
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		30545	-0-		30545	96825	48	1	26186	3	Y	3919	3951	0	68
								4311	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO 65 WELL #: 6H RRCID -> 295025 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11434 - 19615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46800	X	35803	-0-	-10997	-0-	15	1	33480	3	Y	2098	2099	0	37
							2308	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	69035	X	69035	-0-	-0-	-0-	148	1	52793	3	Y	14631	14632	0	255
							16094	9							
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	25727	X	25727	-0-	-0-	-0-	18315	2	30	4	Y	6711	6793	0	132
							7382	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	EOM BALANCE
04	19260	X	13123	-0-	-6137	-0-	14	1	12139	3	Y	882	883	0	15
							970	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		63723	-0-	63723	197737	130	1	59064	3	Y	4100	4081	0	118
							19	4	4510	9					
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
04	42120	X	34456	-0-	-7664	-0-	42	1	31125	3	Y	2990	3005	0	52
							3289	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		49423	-0-	49423	155901	217	1	43880	3	Y	4829	4830	0	139
							14	4	5312	9					
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							

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	EOM BALANCE
04	83070	X	63407	-0-	-19663	-0-	288	1	55598	3	Y	6821	6810	0	196
							18	4	7503	9					
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							

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	EOM BALANCE
04	127511	X	127511	-0-	-0-	-0-	1927	1	110639	3	N	12844	12767	0	486
							817	4	14128	9					
05	117241	X	117241	-0-	-0-	-0-	2683	1	104501	3	N	6432	6599	0	319
							2982	4	7075	9					
06	100320	X	58509	-0-	-41811	-0-	603	1	52315	3	N	5083	4952	0	291
							5591	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	42705	-0-	-21045	-0-	733	1	37460	3	N	3531	3303	0	417
							628	4	3884	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
04	163711	X	163711	-0-	-0-	-0-	4878	1	147713	3	N	8946	8994	0			338
							1279	4	9841	9							
05	164333	X	164333	-0-	-0-	-0-	1864	1	150754	3	N	7499	7465	0			372
							3466	4	8249	9							
06	76500	X	69831	-0-	-6669	-0-	687	1	65089	3	N	3686	3661	0			211
							4055	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							

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
04	292826	X	292826	-0-	-0-	-0-	264895	3	1577	4	N	23958	24075	0			907
							26354	9									
05	258566	X	258566	-0-	-0-	-0-	232158	3	4141	4	N	20243	20145	0			1005
							22267	9									
06	70051	X	70051	-0-	-0-	-0-	63620	3	6431	9	N	5846	5762	0			335
07	75640	X	59859	-0-	-15781	-0-	52704	3	156	4	N	6363	6373	0			325
							6999	9									
08	75640	X	34061	-0-	-41579	-0-	29827	3	4234	9	N	3849	3889	0			285
09	73200	X	35342	-0-	-37858	-0-	29836	3	339	4	N	4697	4434	0			555
							5167	9									

HEMDALE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 295657 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10036 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93939	X	93939	-0-	-0-	-0-	10750	1	59643	3	N	20282	20123	0			767
							1236	4	22310	9							
05	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	5812	1	15294	3	N	27015	26441	0			1341
							2693	4	29717	9							
06	140400	X	1806	-0-	-138594	-0-	1017	1	789	9	N	717	1011	0			41
07	145080	X	124	-0-	-144956	-0-	85	1	6	4	N	30	69	0			2
							33	9									
08	24273	X	4306	-0-	-19967	-0-	849	1	2872	3	N	532	495	0			39
							585	9									
09	23490	X	186	-0-	-23304	-0-	77	1	21	3	N	60	93	0			7
							22	4	66	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
04	44641	X	44641	-0-	-0-	-0-	3182	1	30906	3	Y	9594	9587	0			95
							10553	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 435H RRCID -> 295895 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11894 - 22309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68541	X	68541	-0-	-0-	-0-	4576	1	47956	3	Y	14554	14532	0			144
							16009	9									
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									

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
04	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	2119	1	21274	3	Y	6531	6539	0			65
							7184	9									
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									

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
04	120990	X	120990	-0-	-0-	-0-	6383	1	95652	3	Y	17232	17229	0			170
							18955	9									
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									

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
04	84066	X	84066	-0-	-0-	-0-	4236	1	63474	3	Y	14869	14891	0			147
							16356	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HUFF DOBACK SV WELL #: 624H RRCID -> 296057 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12336 - 22745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66576	X	66576	-0-	-0-	-0-	5527	1	50895	3	Y	9231	9249	0			91
							10154	9									
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									

HEMDALE STATE D WELL #: 453H RRCID -> 296185 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10178 - 18203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322802	X	322802	-0-	-0-	-0-	1452	1	294154	3	N	23023	23091	0			871
							1871	4	25325	9							
05	323362	X	323362	-0-	-0-	-0-	1209	1	293970	3	N	20395	20254	0			1012
							5748	4	22435	9							
06	109590	X	69081	-0-	-40509	-0-	357	1	63203	3	N	5019	4985	0			287
							5521	9									
07	113243	X	64572	-0-	-48671	-0-	822	1	58151	3	N	4876	4914	0			249
							235	4	5364	9							
08	83390	X	46328	-0-	-37062	-0-	360	1	42131	3	N	3488	3479	0			258
							3837	9									
09	80700	X	50420	-0-	-30280	-0-	564	1	45629	3	N	3230	3106	0			382
							674	4	3553	9							

ARROW STATE A WELL #: 431H RRCID -> 296186 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10154 - 18010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	205243	X	205243	-0-	-0-	-0-	1282	1	188923	3	N	12553	12712	0			475
							1230	4	13808	9							
05	169521	X	169521	-0-	-0-	-0-	1074	1	153576	3	N	10622	10570	0			527
							3187	4	11684	9							
06	94080	X	72300	-0-	-21780	-0-	881	1	65451	3	N	5425	5378	0			311
							5968	9									
07	106051	X	86075	-0-	-19976	-0-	1192	1	78107	3	N	5866	5877	0			300
							323	4	6453	9							
08	106051	X	49501	-0-	-56550	-0-	421	1	45726	3	N	3049	3124	0			225
							3354	9									
09	102630	X	18626	-0-	-84004	-0-	961	1	15059	3	N	1972	1960	0			233
							437	4	2169	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. (I) GAS 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	112458	X	112458	-0-	-0-	-0-	4428	1	96682	3	N	9464	9520	0			358
							938	4	10410	9							
05	126603	X	126603	-0-	-0-	-0-	1415	1	115596	3	N	6310	6355	0			313
							2651	4	6941	9							
06	67530	X	56704	-0-	-10826	-0-	671	1	52328	3	N	3368	3332	0			193
							3705	9									
07	73553	X	73553	-0-	-0-	-0-	860	1	67651	3	N	4342	4313	0			222
							266	4	4776	9							
08	69781	X	54401	-0-	-15380	-0-	371	1	50971	3	N	2781	2797	0			206
							3059	9									
09	61260	X	53406	-0-	-7854	-0-	609	1	49245	3	N	2567	2470	0			303
							728	4	2824	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HEMDALE STATE B WELL #: 452H RRCID -> 296327 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10210 - 18100

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	EOM BALANCE
04	319183	X	319183	-0-	-0-	-0-	12871	1	291206	3	N	11198	11367	0	424
							2788	4	12318	9					
05	230759	X	230759	-0-	-0-	-0-	5580	1	208653	3	N	9527	9478	0	473
							6046	4	10480	9					
06	146490	X	52925	-0-	-93565	-0-	1246	1	49341	3	N	2125	2121	0	122
							2338	9							
07	151373	X	37782	-0-	-113591	-0-	1391	1	34175	3	N	1825	1854	0	93
							208	4	2008	9					
08	151373	X	18031	-0-	-133342	-0-	683	1	16184	3	N	1058	1073	0	78
							1164	9							
09	79800	X	19457	-0-	-60343	-0-	895	1	17418	3	N	635	638	0	75
							445	4	699	9					

BRENNAN DALE WELL #: 612H RRCID -> 296575 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12792 - 20196

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	EOM BALANCE
04	134782	X	134782	-0-	-0-	-0-	406	1	111584	2	Y	20698	20733	0	205
							24	4	22768	9					
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					

RICHMOND W. STATE 4239 A7 WELL #: 7LA RRCID -> 296643 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10785 - 15678

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	EOM BALANCE
04	65370	X	24595	-0-	-40775	-0-	21933	3	90	4	Y	2338	2365	0	51
							2572	9							
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							

BRENNAN DALE WELL #: 523H RRCID -> 296656 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12539 - 19891

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	EOM BALANCE
04	71640	X	64788	-0-	-6852	-0-	190	1	51469	2	Y	11925	11938	0	118
							11	4	13118	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 611H RRCID -> 296684 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12935 - 20145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111720	X	38431	-0-		-73289	-0-	121	1	32395	2	Y	5371	5370	0	53
								7	4	5908	9					
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					

BRENNAN DALE WELL #: 522H RRCID -> 296718 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.12347 - 19655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111720	X	50213	-0-		-61507	-0-	179	1	39004	2	Y	10018	10028	0	99
								10	4	11020	9					
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					

RICHMOND W. STATE 4239 A6 WELL #: 11UA RRCID -> 296722 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10503 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84210	X	44783	-0-		-39427	-0-	39066	3	161	4	Y	5051	5094	0	110
								5556	9							
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							

ZEMAN-STATE A11 WELL #: 7H RRCID -> 296724 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11126 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	111630	X	54050	-0-		-57580	-0-	1253	1	50755	3	Y	1853	1857	0	54
								4	4	2038	9					
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
04	103980	X	37942	-0-	-66038	-0-	128	1	28021	2	Y	8896	8903	0	88
							7	4	9786	9					
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					

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	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	Z	34910	-0-	34910	34910	32463	2	65	4	Y	2165	2182	0	43
							2382	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	EOM BALANCE
04	127933	X	127933	-0-	-0-	-0-	74	1	121587	3	Y	5702	5724	0	99
							6272	9							
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	41798	X	41798	-0-	-0-	-0-	41281	2	81	4	Y	396	390	0	8
							436	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	EOM BALANCE
04	76478	X	76478	-0-	-0-	-0-	70	1	71003	3	Y	4914	4935	0	86
							5405	9							
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	19213	X	19213	-0-	-0-	-0-	18500	2	47	4	Y	605	603	0	12
							666	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	EOM BALANCE
04	75210	X	31594	-0-	-43616	-0-	478	1	28138	3	Y	2619	2616	0	100
							97	4	2881	9					
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							

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
04	94890	X	42428	-0-	-52462	-0-	2208	1	37854	3	Y	2033	2076	0	77
							130	4	2236	9					
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							

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
04	89820	X	51192	-0-	-38628	-0-	1267	1	45202	3	Y	4290	4265	0	126
							4	4	4719	9					
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

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	Z	53795	-0-	53795	53795	48842	2	96	4	Y	4415	4440	0	87
							4857	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102450	X	58274	-0-		-44176	-0-		54560	3	224	4	Y	3173	3173	0			69
									3490	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105481	X	105481	-0-		-0-	-0-		51	1	99387	3	Y	5494	5502	0			96
									6043	9									
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	44940	X	44940	-0-		-0-	-0-		42207	2	85	4	Y	2407	2438	0			47
									2648	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143370	X	47409	-0-		-95961	-0-		86	1	41808	3	Y	5014	5045	0			87
									5515	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	0	Z	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	0	Z	42556	-0-		42556	42556		40474	2	82	4	Y	1818	1814	0			36
									2000	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRENNAN DALE WELL #: 613H RRCID -> 296829 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12429 - 20076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82440	X	62852	-0-	-19588	-0-	193	1	52704	2	Y	9040	9054	0			89
							11	4	9944	9							
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							

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
04	119700	X	101098	-0-	-18602	-0-	300	1	82513	2	Y	16607	16583	0			164
							17	4	18268	9							
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							

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
04	188656	X	188656	-0-	-0-	-0-	9929	1	148793	3	Y	27213	27230	0			269
							29934	9									
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									

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
04	207214	X	207214	-0-	-0-	-0-	11337	1	169881	3	Y	23633	23645	0			234
							25996	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
POCONO WEST A6 WELL #: 3LA RRCID -> 297057 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11113 - 18601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	102750	X	40729	-0-		-62021	-0-	52	1	36620	3	Y	3688	3701	0			64
								4057	9									
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									

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	(I) 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	65070	X	48072	-0-		-16998	-0-	211	1	34663	2	Y	11987	11992	0			119
								12	4	13186	9							
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							

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	(I) 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	110070	X	56867	-0-		-53203	-0-	184	1	41813	2	Y	13508	13526	0			134
								11	4	14859	9							
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							

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	(I) 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	47250	X	35902	-0-		-11348	-0-	120	1	26621	2	Y	8322	8320	0			82
								7	4	9154	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	148169	X	148169	-0-	-0-	-0-	8060	1	120773	3	Y	17578	17552	0			174
							19336	9									
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									

BRENNAN DALE WELL #: 404H RRCID -> 297309 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11529 - 19395

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
04	83970	X	45379	-0-	-38591	-0-	198	1	31924	2	Y	12042	12073	0			119
							11	4	13246	9							
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							

PWW STATE F WELL #: 402CH RRCID -> 297385 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11692 - 21913

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
04	1180109	X	301949	-0-	-878160	-0-	283436	3	18513	9	N	16830	16782	0			319
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

PWW STATE D WELL #: 401DH RRCID -> 297388 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11466 PERF.11648 - 21965

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
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-

PWW STATE E WELL #: 401CH RRCID -> 297394 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11367 - 21706

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
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

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
04	86790	X	33559	-0-	-53231	-0-	154	1	26639	2	N	6143	6189	0			61
							9	4	6757	9							
05	89683	X	12598	-0-	-77085	-0-	126	1	9459	2	N	2739	2762	0			38
							3013	9									
06	86790	X	22219	-0-	-64571	-0-	252	1	14358	2	N	6612	6601	0			49
							336	4	7273	9							
07	89683	X	28811	-0-	-60872	-0-	383	1	19249	2	N	7885	7870	0			64
							505	4	8674	9							
08	89683	X	37318	-0-	-52365	-0-	491	1	26853	2	N	8732	8735	0			61
							369	4	9605	9							
09	14B2	EXT	42259	-0-	42259	42259	468	1	31896	2	N	8879	8876	0			64
							128	4	9767	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
04	46260	X	28691	-0-	-17569	-0-	107	1	20968	2	Y	6918	6926	0			68
							6	4	7610	9							
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	14B2	EXT	21250	-0-	21250	21250	214	1	15077	2	Y	5364	5377	0			39
							59	4	5900	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
04	49140	X	38851	-0-	-10289	-0-	141	1	28535	2	Y	9243	9255	0			91
							8	4	10167	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13200	X	12024	-0-		-1176	-0-	287	1	6697	3	Y	2216	2305	1			108
								2127	4	475	5							
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									

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13162	X	13162	-0-		-0-	-0-	275	1	10285	3	Y	1668	1634	1			102
								767	4	1835	9							
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	12065	-0-		-2195	-0-	5	1	9539	3	Y	1317	1351	1			55
								1072	4	1449	9							
09	13800	X	12485	-0-		-1315	-0-	5	1	11264	3	Y	1105	1090	1			70
								1216	9									

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10950	X	3928	-0-		-7022	-0-	204	1	2620	3	Y	934	956	0			1357
								77	4	1027	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 5H RRCID -> 284477 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11230 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7334	X	7334	-0-		-0-	-0-	472	1	6050	3	Y	738	756	0			552
								812	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	844	X	844	-0-	-0-	-0-	59	1	738	3	Y	43	65	1			185
							47	9									
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	70	1			329
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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	228	1	8510	3	Y	1630	1597	1			82
							635	4	1793	9							
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	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	3	1	7113	3	Y	1556	1562	1			64
							800	4	1712	9							
09	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	4	1	8849	3	Y	1528	1507	1			85
							1681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	94	1	15645	3	Y	2498	2441	0	1	8	56
							63	4	2748	9							
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							

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
04	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	57	1	9525	3	Y	1740	1700	0			186
							39	4	1914	9							
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							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PIVOT 21602 34 WELL #: 3H RRCID -> 284664 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12630	X	11955	-0-	-675	-0-	163	1	9185	3	Y	2318	2336	0			53
							57	4	2550	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23040	X	22142	-0-	-898	-0-	710	1	16575	3	Y	1157	1204	1			70
							2407	4	1177	5							
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									

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12120	X	7448	-0-	-4672	-0-	93	1	5219	3	Y	1913	1928	0			69
							32	4	2104	9							
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							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	749	1	17471	3	Y	1656	1724	1			42
							2407	4	1241	5							
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									

ARPENT 21602 25 WELL #: 2H RRCID -> 284954 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11200 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	525	1	10644	3	Y	1815	1811	0			108
							1997	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6831	X	6831	-0-		-0-	-0-	197	1	4592	3	Y	1363	1418	1			69
								217	4	326	5							
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20910	X	18865	-0-		-2045	-0-	600	1	15276	3	Y	2717	2710	0			170
								2989	9									
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									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	14195	-0-		-3805	-0-	457	1	10662	3	Y	1911	1989	1			130
								217	4	757	5							
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							

TETRIS 21601 18 WELL #: R 4H RRCID -> 286628 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	539	-0-		-5821	-0-	5	1	269	3	Y	241	230	1	1	8	10
								265	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIVERSIDE 21601 WELL #: 6H RRCID -> 286738 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11250 - 15745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	135	1	9558	3	Y	1664	2202	1			44
							153	4	1830	9							
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							

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
04	27180	X	26398	-0-	-782	-0-	975	1	24838	3	Y	518	623	0	9	8	132
							15	4	570	9							
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							

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
04	27300	X	19791	-0-	-7509	-0-	418	1	15609	3	Y	2364	2316	1			131
							1164	4	2600	9							
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	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	7	1	13852	3	Y	2088	2098	1			107
							1557	4	2297	9							
09	16671	X	16671	-0-	-0-	-0-	6	1	14396	3	Y	2063	2035	1			135
							2269	9									

RIVERSIDE 21601 WELL #: 7H RRCID -> 286771 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11350 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	160	1	11325	3	Y	1341	1558	1			32
							181	4	1475	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 4H RRCID -> 286786 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10800 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	384	1	14359	3	Y	2453	2403	1			140
							1071	4	2698	9							
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	16272	X	16272	-0-	-0-	-0-	6	1	12555	3	Y	2090	2121	1			92
							1412	4	2299	9							
09	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	6	1	14227	3	Y	2054	2027	1			119
							2259	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
04	1500	X	628	-0-	-872	-0-	4	1	192	3	Y	393	374	1			19
							432	9									
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									

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
04	31170	X	11642	-0-	-19528	-0-	433	1	11027	3	Y	159	191	0	4	8	109
							7	4	175	9							
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							

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
04	23747	X	23747	-0-	-0-	-0-	974	1	21106	3	Y	1515	1485	0			219
							1667	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

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
04	21480	X	3774	-0-		-17706	-0-	76	1	1638	3	Y	1873	1836	0			456
								2060	9									
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									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14537	X	14537	-0-		-0-	-0-	600	1	11532	3	Y	2186	2180	0			150
								2405	9									
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									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

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
04	4414	X	4414	-0-		-0-	-0-	160	1	4096	3	Y	141	170	0	3	8	59
								3	4	155	9							
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							

SCRAMBLE 21802 WELL #: 3H RRCID -> 287688 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10600 - 15279

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
04	35490	X	12474	-0-		-23016	-0-	462	1	11762	3	Y	221	266	0	4	8	150
								7	4	243	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12768	X	12768	-0-		-0-		-0-	600	1	10693	3	Y	1190	1188	0			128
									166	4	1309	9							
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							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20580	X	8487	-0-		-12093		-0-	368	1	6553	3	Y	1332	1331	0			73
									101	4	1465	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 6H RRCID -> 288036 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11000 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7486	-0-		-194		-0-	121	1	5156	3	Y	2005	1888	1			335
									3	4	2206	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 4H RRCID -> 288083 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14250	X	10508	-0-		-3742		-0-	180	1	7621	3	Y	2457	2314	1			411
									4	4	2703	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	280	1	12966	3	Y	3412	2467	1			1302
							590	4	3753	9							
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							

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
04	18030	X	14353	-0-	-3677	-0-	678	1	11243	3	Y	2211	2172	0			409
							2432	9									
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							

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
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	747	1	12381	3	Y	3309	3251	0			243
							44	4	3640	9							
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							

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
04	15660	X	1424	-0-	-14236	-0-	32	1	1182	3	Y	111	108	1			109
							88	4	122	9							
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	17215	X	17215	-0-	-0-	-0-	6	1	12889	3	Y	2610	2649	1			37
							1449	4	2871	9							
09	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	6	1	13539	3	Y	2567	2532	1			72
							2824	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22189	X	22189	-0-		-0-		-0-	485	1	18123	3	Y	2026	1985	1			52
									1352	4	2229	9							
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	20071	X	20071	-0-		-0-		-0-	8	1	16318	3	Y	1737	1764	1			7
									1834	4	1911	9							
09	20617	X	20617	-0-		-0-		-0-	8	1	18708	3	Y	1728	1705	1			30
									1901	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20243	X	20243	-0-		-0-		-0-	975	1	16161	3	Y	2790	2741	0			98
									38	4	3069	9							
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							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	25429	-0-		-41		-0-	1165	1	20784	3	Y	2871	2867	0			156
									322	4	3158	9							
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							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 1H RRCID -> 289199 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10500 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31746	X	31746	-0-		-0-		-0-	1467	1	26157	3	Y	3379	3374	0			198
									405	4	3717	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	36870	X	3955	-0-		-32915	-0-	291	1	3641	3	Y	21	32	1			7
								23	9									
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26168	X	26168	-0-		-0-	-0-	544	1	23085	3	Y	2297	2163	1			387
								12	4	2527	9							
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							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11220 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10853	X	10853	-0-		-0-	-0-	205	1	8704	3	Y	1763	1661	1			297
								5	4	1939	9							
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							

ARPENT 21602 25 WELL #: 4H RRCID -> 292361 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10700 - 21800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28089	X	28089	-0-		-0-	-0-	525	1	20966	3	Y	5998	5983	0			364
								6598	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
LOG JAM 22111 19 WELL #: 6H RRCID -> 292845 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10850 - 15605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31648	X	31648	-0-	-0-	-0-	548	1	21144	3	Y	6283	6201	0	37	8	386
							3045	4	6911	9							
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									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 5H RRCID -> 292899 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10887 PERF.11150 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4950	X	4526	-0-	-424	-0-	60	1	2305	3	Y	1663	1641	0	11	8	109
							332	4	1829	9							
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									

LOG JAM 22111 19 WELL #: 7H RRCID -> 292943 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11200 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	292	1	11270	3	Y	2755	2719	0	18	8	141
							1623	4	3031	9							
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		21189	-0-	21189	73815	100	1	16647	3	Y	3976	3886	0	1	8	89
							68	4	4374	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
BLACKTOP 21601 1 WELL #: 8H RRCID -> 293377 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10995 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39781	X	39781	-0-		-0-	-0-	880	1	32832	3	Y	3292	3226	1			194
								2448	4	3621	9							
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	34306	-0-		-1499	-0-	13	1	27909	3	Y	2951	3027	1			93
								3138	4	3246	9							
09	34650	X	32140	-0-		-2510	-0-	12	1	29158	3	Y	2700	2664	1			129
								2970	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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25707	X	25707	-0-		-0-	-0-	132	1	22086	3	Y	3090	3020	0	2	8	275
								90	4	3399	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46050	X	41285	-0-		-4765	-0-	217	1	36258	3	Y	4239	4143	0			146
								147	4	4663	9							
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							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 7H RRCID -> 293514 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 10812 PERF.11000 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40076	X	40076	-0-		-0-	-0-	898	1	33544	3	Y	2848	2791	1			175
								2501	4	3133	9							
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	34247	X	34247	-0-		-0-	-0-	14	1	28205	3	Y	2597	2665	1			84
								3171	4	2857	9							
09	33007	X	33007	-0-		-0-	-0-	13	1	30308	3	Y	2442	2410	1			116
								2686	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
JAVELIN 22101 48 WELL #: 2H RRCID -> 294199 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11050 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49234	X	49234	-0-		-0-	-0-	193	1	43826	3	Y	4115	4090	0	26	8	86
								688	4	4527	9							
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							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 1H RRCID -> 294272 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11150 - 15905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40200	X	15558	-0-		-24642	-0-	59	1	13350	3	Y	1763	1753	0	9	8	115
								210	4	1939	9							
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							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 3H RRCID -> 295177 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11720 - 19201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125989	X	50223	-0-		-75766	-0-	422	1	40836	3	Y	8145	7765	0	357	8	69
								5	4	8960	9							
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							

UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 2H RRCID -> 295340 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11400 - 18472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98338	X	30011	-0-		-68327	-0-	248	1	23985	3	Y	5250	5123	0	124	8	45
								3	4	5775	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
UNIVERSITY SPRINTER 22112 40-31 WELL #: 4H RRCID -> 295430 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11450 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	16057	-0-	-2123	-0-	120	1	11598	3	Y	3944	3828	0	112	8	34
							1	4	4338	9							
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							

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
04	63630	X	47923	-0-	-15707	-0-	412	1	39883	3	Y	6930	6647	0	278	8	59
							5	4	7623	9							
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							

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
04	43650	X	21715	-0-	-21935	-0-	71	1	16118	3	Y	4794	4765	0	39	8	53
							253	4	5273	9							
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							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 4H RRCID -> 295791 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11050 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47580	X	22876	-0-	-24704	-0-	80	1	18177	3	Y	3940	3916	0	23	8	110
							285	4	4334	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867

JAVELIN 22101 48 WELL #: 6H RRCID -> 295836 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11200 - 16048

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
04	42660	X	23270	-0-		-19390	-0-	82	1	18654	3	Y	3855	3831	0	22	8	101
								293	4	4241	9							
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							

JAVELIN 22101 48 WELL #: 5H RRCID -> 295897 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10800 - 15740

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
04	52920	X	34845	-0-		-18075	-0-	115	1	26236	3	Y	7347	7302	0	48	8	109
								412	4	8082	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 10H RRCID -> 296698 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16005

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
04	67920	X	32853	-0-		-35067	-0-	444	1	24995	3	Y	6599	6650	0			143
								155	4	7259	9							
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							

PIVOT 21602 34 WELL #: 6H RRCID -> 296701 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11100 - 15918

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
04	53250	X	15418	-0-		-37832	-0-	200	1	11321	3	Y	3479	3505	0			87
								70	4	3827	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
TETRIS 21601 18 WELL #: 7H RRCID -> 297599 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10800 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		25649	-0-		25649	25649	325	1	18608	3	Y	6095	5804	1	2	8	289
								11	4	6705	9							
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									

TETRIS 21601 18 WELL #: 8H RRCID -> 297614 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 11070 PERF.11100 - 15985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48730	X	46697	-0-		-2033	-0-	626	1	35821	3	Y	9300	8856	1	2	8	442
								20	4	10230	9							
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									

PIVOT 21602 34 WELL #: 7H RRCID -> 297841 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10850 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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							

RIVERSIDE 21601 WELL #: 8H RRCID -> 297856 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10800 - 15625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	73271	X	73271	-0-		-0-	-0-	810	1	57466	3	Y	12797	12542	1			255
								918	4	14077	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

*01	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	4515	1	7216	3	N	371	197	1			210
							52	4	408	9							
*02	17167	X	17167	-0-	-0-	-0-	4224	1	12546	3	N	278	378	1			110
							91	4	306	9							
*03	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	4515	1	13602	3	N	690	721	1			79
							35	4	759	9							
*04	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	4369	1	9266	3	N	379	360	1			98
							36	4	417	9							
*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							

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

04	21830	X	21830	-0-	-0-	-0-	19446	3	12	4	Y	2156	2034	1			358
							2372	9									
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									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

04	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	846	1	16388	3	Y	471	505	1			23
							9	4	518	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21270	X	21063	-0-	-207	-0-	19341	3	253	4	Y	1335	1271	1			116
							1469	9									
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									

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	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

04	32670	X	30714	-0-	-1956	-0-	664	1	28942	3	Y	743	704	1			340
							291	4	817	9							
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							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

*01	20800	X	20800	-0-	-0-	-0-	2973	1	15985	3	Y	1537	1775	1			110
							151	4	1691	9							
*02	21762	X	21762	-0-	-0-	-0-	2757	1	16875	3	Y	1783	1599	1			294
							169	4	1961	9							
*03	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	2925	1	17645	3	Y	392	361	1			325
							122	4	431	9							
*04	19759	X	19759	-0-	-0-	-0-	2828	1	14909	3	Y	1718	1840	1			203
							132	4	1890	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	2783	3	5	4	N	891	1067	1			80
							980	9									
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

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13740	X	13045	-0-	-695	-0-	11755	3	13	4	Y	1161	1179	1			99
							1277	9									
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									

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	8499	3	59	4	N	550	686	1			217
							605	9									
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									

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. (I) GAS 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	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	858	1	16144	3	Y	1460	1396	1			126
							1606	9									
05	17670	X	12885	-0-	-4785	-0-	771	1	10720	3	Y	1267	1332	1			61
							1394	9									
06	18240	X	15267	-0-	-2973	-0-	900	1	13798	3	Y	517	497	1			81
							569	9									
07	19220	X	15698	-0-	-3522	-0-	971	1	14165	3	Y	511	524	1			68
							562	9									
08	19220	X	17342	-0-	-1878	-0-	886	1	15895	3	Y	510	504	1			74
							561	9									
09	18600	X	16795	-0-	-1805	-0-	795	1	15427	3	Y	521	533	1			62
							573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	4304	1	9425	3	N	694	732	1			162
							205	4	763	9							
*02	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	4026	1	8916	3	N	633	559	1			236
							18	4	696	9							
*03	10447	X	5169	-0-	-5278	-0-	2360	1	2560	3	N	220	371	1			85
							7	4	242	9							
*04	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	4026	1	5627	3	N	424	371	1			138
							638	4	466	9							
*05	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	4304	1	7230	3	N	473	359	1			252
							22	4	520	9							
*06	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	4165	1	11647	3	N	615	734	1			133
							213	4	677	9							
07	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	4304	1	10498	3	N	492	366	1			259
							185	4	541	9							
08	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	4304	1	9263	3	N	396	551	1			104
							9	4	436	9							
*09	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	4165	1	8591	3	N	405	368	1			141
							137	4	446	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	4157	1	8563	3	N	-0-					358
							329	4									
*02	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	3888	1	7451	3	N	-0-					358
							91	4									
*03	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	4156	1	6899	3	N	1	179	1			180
							125	4	1	9							
*04	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	4028	1	6672	3	N	-0-					180
							146	4									
*05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	4167	1	6424	3	N	-0-					180
							118	4									
*06	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	4051	1	4596	3	N	-0-					180
							91	4									
07	13953	X	13953	-0-	-0-	-0-	8347	1	5435	3	N	-0-					180
							171	4									
08	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	4215	1	5159	3	N	-0-					180
							3	4									
09	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	4096	1	4868	3	N	4	167	1			17
							75	4	4	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24459	X	21975	-0-	-2484	-0-	4767	1	16256	3	N	818	754	1			241
							52	4	900	9							
*02	22881	X	19593	-0-	-3288	-0-	4459	1	14293	3	N	697	736	1			202
							74	4	767	9							
*03	23157	X	22140	-0-	-1017	-0-	4767	1	16221	3	N	966	925	1			243
							89	4	1063	9							
*04	21225	X	21225	-0-	-0-	-0-	4613	1	15581	3	N	862	1010	1			95
							83	4	948	9							
*05	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	4767	1	15033	3	N	916	935	1			76
							125	4	1008	9							
*06	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	4613	1	14229	3	N	937	892	1			121
							287	4	1031	9							
07	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	4767	1	13451	3	N	947	910	1			158
							248	4	1042	9							
08	20959	X	20959	-0-	-0-	-0-	4767	1	15164	3	N	915	901	1			172
							21	4	1007	9							
*09	24088	X	24088	-0-	-0-	-0-	4613	1	18122	3	N	950	927	1			195
							308	4	1045	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20584	X	17084	-0-	-3500	-0-	2603	1	14129	3	Y	171					419
							164	4	188	9							
*02	19256	X	17621	-0-	-1635	-0-	2459	1	15054	3	Y	-0-					419
							108	4									
*03	20584	X	19952	-0-	-632	-0-	2650	1	16048	3	Y	999	1102	1			316
							155	4	1099	9							
*04	18930	X	16183	-0-	-2747	-0-	2567	1	13538	3	Y	-0-					316
							78	4									
*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									

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	4284	1	4249	3	N	1848	2155	1			229
							134	4	2033	9							
*02	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	4008	1	4202	3	N	1747	1796	1			180
							141	4	1922	9							
*03	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	4284	1	5291	3	N	2001	1794	1			387
							161	4	2201	9							
*04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	4146	1	5455	3	N	1994	1958	1			423
							183	4	2193	9							
*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							

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
04	19091	X	19091	-0-	-0-	-0-	16368	3	171	4	Y	2320	2338	1			198
							2552	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6510	X	6444	-0-	-66	-0-	4938	1	703	3	Y	530	349	1			287
							220	4	583	9							
*02	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	4620	1	650	3	Y	710	704	1			293
							186	4	781	9							
*03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	4938	1	1845	3	Y	1010	1069	1			234
							142	4	1111	9							
*04	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	4779	1	2139	3	Y	1315	1202	1			347
							143	4	1447	9							
*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							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

*01	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	4355	1	7012	3	N	1733	1712	1			324
							182	4	1906	9							
*02	12245	X	12245	-0-	-0-	-0-	4074	1	6563	3	N	1391	1499	1			216
							78	4	1530	9							
*03	17022	X	17022	-0-	-0-	-0-	4355	1	10083	3	N	2253	2175	1			294
							106	4	2478	9							
*04	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	4214	1	9855	3	N	1998	2052	1			240
							96	4	2198	9							
*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							

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

04	16410	X	9697	-0-	-6713	-0-	4792	1	4539	3	Y	280	183	1			297
							58	4	308	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7200	X	4718	-0-		-2482	-0-	345	1	3965	3	Y	361	394	1			60
								11	4	397	9							
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							

STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26807	X	26807	-0-		-0-	-0-	3388	1	21042	3	Y	2026	2081	1			194
								148	4	2229	9							
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							

STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14933	X	14933	-0-		-0-	-0-	1446	1	11246	3	N	1982	2099	1			268
								61	4	2180	9							
*02	16737	X	16737	-0-		-0-	-0-	1353	1	12340	3	N	2701	2597	1			372
								73	4	2971	9							
*03	19217	X	19217	-0-		-0-	-0-	1446	1	15514	3	N	2003	2048	1			327
								54	4	2203	9							
*04	19268	X	19268	-0-		-0-	-0-	1399	1	15341	3	N	2245	2383	1			189
								58	4	2470	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	5586	1	5124	3	N	1940	1812	1			372
							150	4	2134	9							
*02	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	5225	1	4802	3	N	2021	1942	1			451
							98	4	2223	9							
*03	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	5586	1	4925	3	N	1981	1908	1			524
							188	4	2179	9							
*04	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	5406	1	5235	3	N	1960	2123	1			361
							192	4	2156	9							
*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									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8850	X	5758	-0-	-3092	-0-	425	1	4758	3	Y	509	564	1			85
							15	4	560	9							
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							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7980	X	5219	-0-	-2761	-0-	405	1	4206	3	Y	540	558	1			90
							14	4	594	9							
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							

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
04	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	13112	3	46	4	N	3350	3495	1			366
							3685	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10470	X	9939	-0-		-531	-0-		8178	3	25	4	N	1578	1485	1			296
									1736	9									
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									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4505	X	4505	-0-		-0-	-0-		3256	3	58	4	N	1083	880	1			470
									1191	9									
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									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17388	X	17388	-0-		-0-	-0-		4174	1	11216	3	N	1618	1428	1			492
									218	4	1780	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9585	X	9585	-0-		-0-	-0-		6759	3	152	4	N	2431	2496	1			377
									2674	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6890	X	6890	-0-		-0-	-0-		4159	1	2109	3	Y	524	564	1			271
									46	4	576	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7500	X	2515	-0-		-4985	-0-		250	1	1809	3	Y	383	502	1			53
									35	4	421	9							
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							

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	13660	-0-		-5870	-0-		18	1	11953	3	Y	1424	1494	1			195
									123	4	1566	9							
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							

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21615	X	21615	-0-		-0-	-0-		3552	1	15439	3	Y	2132	2092	1			302
									279	4	2345	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	540	-0-	-6780	-0-	54	1	371	3	Y	98	119	1			4
							7	4	108	9							
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							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	4976	1	610	3	Y	1092	1097	1			247
							68	4	1201	9							
*02	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	4655	1	1592	3	Y	1190	1127	1			310
							32	4	1309	9							
*03	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	4976	1	1183	3	Y	1246	1110	1			446
							33	4	1371	9							
*04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	4816	1	33	3	Y	575	761	1			260
							61	4	633	9							
*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							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	622	1	13076	3	N	2267	2173	1			301
							30	4	2494	9							
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							

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
04	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	9638	3	2455	9	N	2232	2322	1			226
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10199	X	6435	-0-	-3764	-0-	5203	1	67	4	N	1059	1276	1			171
							1165	9									
*02	8671	X	2305	-0-	-6366	-0-	1525	1	392	3	N	332	356	1			147
							23	4	365	9							
*03	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	3640	1	4602	3	N	1686	1406	1			427
							137	4	1855	9							
*04	25630	X	25630	-0-	-0-	-0-	3548	1	16434	3	N	4686	4803	1			310
							493	4	5155	9							
*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							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12710	X	8170	-0-	-4540	-0-	5981	1	152	4	N	1852	2356	1			202
							2037	9									
*02	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	5185	1	7080	3	N	1270	903	1			569
							125	4	1397	9							
*03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	4815	1	9021	3	N	1607	1963	1			213
							175	4	1768	9							
*04	12300	X	8756	-0-	-3544	-0-	4661	1	2963	3	N	926	862	1			277
							113	4	1019	9							
*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							

STATE JAMES 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27811	X	27811	-0-	-0-	-0-	4107	1	20349	3	Y	2813	2980	1			302
							261	4	3094	9							
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							

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
04	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	4134	1	9204	3	N	2054	2118	1			329
							311	4	2259	9							
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							

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
*01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	1761	1	6049	3	Y	1244	1322	1			72
							47	4	1368	9							
*02	7076	X	5937	-0-	-1139	-0-	1131	1	2888	3	Y	1669	1657	1			84
							82	4	1836	9							
*03	11237	X	11237	-0-	-0-	-0-	1524	1	7427	3	Y	1996	1840	1			240
							90	4	2196	9							
*04	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	1923	1	12996	3	Y	2775	2880	1			135
							120	4	3053	9							
*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							

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
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	622	1	4060	3	N	1525	1481	1			231
							24	4	1678	9							
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							

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
04	10680	X	5829	-0-	-4851	-0-	443	1	4637	3	Y	664	739	1			110
							19	4	730	9							
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							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	2933	3	575	9	N	523	562	1			87
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8970	X	5517	-0-	-3453	-0-	4121	3	31	4	Y	1241	1248	1			108
							1365	9									
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									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7980	X	7678	-0-	-302	-0-	434	1	5783	3	Y	1188	1231	1			150
							154	4	1307	9							
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							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11190	X	8387	-0-	-2803	-0-	361	1	6506	3	Y	1250	1291	1			44
							145	4	1375	9							
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							

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
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	237	1	2202	3	Y	5177	5370	1			185
							304	4	5695	9							
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

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
04	11865	X	11865	-0-	-0-	-0-	9747	3	4	4	Y	1922	2164	1			51
							2114	9									
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							

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
04	24570	X	21745	-0-	-2825	-0-	622	1	17898	3	N	2865	2700	1			426
							73	4	3152	9							
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							

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					179
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

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
04	32375	X	32375	-0-	-0-	-0-	2071	1	26370	3	Y	3439	3341	1			361
							151	4	3783	9							
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							

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
*01	13392	X	3484	-0-	-9908	-0-	3304	1	6	4	N	158	159	1			286
							174	9									
*02	12528	X	5450	-0-	-7078	-0-	4017	1	59	4	N	1249	1249	1			286
							1374	9									
*03	13392	X	8175	-0-	-5217	-0-	4297	1	2597	3	N	1094	901	1			479
							78	4	1203	9							
*04	12450	X	12298	-0-	-152	-0-	4166	1	6729	3	N	1166	1426	1			219
							120	4	1283	9							
*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							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

04	17970	X	8292	-0-	-9678	-0-	9	1	5502	3	Y	2350	2317	1			354
							196	4	2585	9							
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							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

04	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	4151	1	2875	3	Y	1724	1600	1			454
							1309	4	1896	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25854	X	22847	-0-		-3007	-0-	1810	1	20009	3	Y	914	1053	1			118
								23	4	1005	9							
*02	42601	X	30962	-0-		-11639	-0-	1544	1	28238	3	Y	1055	998	1			175
								19	4	1161	9							
*03	45539	X	45241	-0-		-298	-0-	1790	1	41182	3	Y	1967	2029	1			113
								105	4	2164	9							
*04	44070	X	39838	-0-		-4232	-0-	1632	1	36456	3	Y	1550	1528	1			135
								45	4	1705	9							
*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							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12059	X	4458	-0-		-7601	-0-	632	1	1720	3	Y	1841	2231	1			280
								81	4	2025	9							
02	11281	X	359	-0-		-10922	-0-	227	1	2	4	Y	118	365	1			33
								130	9									
*03	11191	X	9815	-0-		-1376	-0-	1800	1	6853	3	Y	957	751	1			239
								109	4	1053	9							
*04	19977	X	19977	-0-		-0-	-0-	2071	1	10982	3	Y	6116	6066	1			289
								196	4	6728	9							
*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							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10050	X	458	-0-		-9592	-0-	23	3	41	4	Y	358	413	1			169
								394	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9098	-0-	-712	-0-	7078	3	63	4	N	1779	1962	1			167
							1957	9									
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									

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15360	X	1556	-0-	-13804	-0-	1022	3	2	4	Y	484	782	1			22
							532	9									
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							

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
04	13467	X	13467	-0-	-0-	-0-	3630	1	7056	3	Y	2398	2389	1			284
							143	4	2638	9							
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							

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
*01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1084	1	4936	3	Y	652	769	1			111
							54	4	717	9							
*02	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	380	1	9127	3	Y	1254	1233	1			132
							81	4	1379	9							
*03	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	400	1	9341	3	Y	1434	1320	1			246
							130	4	1577	9							
*04	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	417	1	9228	3	Y	1260	1352	1			154
							142	4	1386	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	17102	3	49	4	N	1892	1852	1			370
							2081	9									
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									

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
*01	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	648	1	16674	3	Y	750	744	1			103
							137	4	825	9							
*02	15650	X	15650	-0-	-0-	-0-	338	1	14472	3	Y	696	712	1			87
							74	4	766	9							
*03	28084	X	28084	-0-	-0-	-0-	1370	1	25170	3	Y	1184	848	1			423
							242	4	1302	9							
*04	27942	X	27942	-0-	-0-	-0-	898	1	25834	3	Y	853	1053	1			223
							272	4	938	9							
*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							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	284	1	4266	3	Y	964	1054	1			122
							113	4	1060	9							
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							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27753	X	27753	-0-	-0-	-0-	560	1	24286	3	Y	2344	2380	1			138
							329	4	2578	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	4204	1	8922	3	N	1690	1561	1			340
							105	4	1859	9							
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							

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. (I) GAS 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	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	4794	1	8122	3	N	1270	1192	1			280
							190	4	1397	9							
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							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	6825	3	46	4	Y	2645	2442	1			296
							2910	9									
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							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	218	1	7975	3	Y	2749	2784	1			263
							90	4	3024	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	10307	3	88	4	Y	1422	1343	1			159
							1564	9									
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							

STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	661	1	6866	3	Y	2336	2120	1			763
							846	4	2570	9							
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							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41090	X	41090	-0-	-0-	-0-	5415	1	30930	3	N	4134	4270	1			502
							198	4	4547	9							
*02	35233	X	35233	-0-	-0-	-0-	5065	1	26132	3	N	3513	3567	1			448
							172	4	3864	9							
*03	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	5415	1	10180	3	N	1503	1667	1			284
							118	4	1653	9							
*04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	5240	1	690	3	N	783	722	1			345
							125	4	861	9							
*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							

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. (I) GAS 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	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	1232	1	16306	3	Y	1240	1186	1			118
							163	4	1364	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	14652	X	14652	-0-	-0-	-0-	1470	1	9944	3	Y	2906	2855	1			221
							41	4	3197	9							
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							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

04	13824	X	13824	-0-	-0-	-0-	890	1	11649	3	Y	1155	1300	1			57
							14	4	1271	9							
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							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

04	6510	X	5915	-0-	-595	-0-	1789	1	2629	3	N	1361	1411	1			199
							1497	9									
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							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	79773					N	-0-					154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	14099	-0-	-3811	-0-	979	1	11528	3	Y	1425	1470	1			221
							24	4	1568	9							
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							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	387	1	7621	3	Y	1331	1368	1			115
							1464	9									
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									

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

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
04	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	474	1	6973	3	Y	1281	1240	1			133
							77	4	1409	9							
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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

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
04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	3177	1	11200	3	N	1734	1791	1			309
							44	4	1907	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27430	X	27430	-0-	-0-	-0-	2111	1	22139	3	Y	2621	2829	1			280
							297	4	2883	9							
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							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15198	X	15198	-0-	-0-	-0-	882	1	12498	3	Y	1653	1808	1			72
							1818	9									
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12330	X	9796	-0-	-2534	-0-	2465	1	5745	3	N	1441	1861	1			134
							1	4	1585	9							
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							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	242	-0-	-1858	-0-	6	1	214	3	Y	18	15	1			3
							2	4	20	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	1888	1	12364	3	Y	1849	1865	1			72
							178	4	2034	9							
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							

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
04	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	6738	1	4160	3	Y	1159	1100	1			340
							212	4	1275	9							
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							

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
04	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	2984	1	19933	3	Y	3690	3865	1			144
							363	4	4059	9							
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							

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
04	8520	X	209	-0-	-8311	-0-	13	1	57	3	Y	126	265	1			2
							139	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	7320	X	6860	-0-	-460	-0-	1727	1	4015	3	Y	858	746	1			213
							174	4	944	9							
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							

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
04	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	2634	1	6394	3	Y	2092	1836	1			519
							210	4	2301	9							
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							

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
04	21075	X	21075	-0-	-0-	-0-	2363	1	10418	3	Y	7486	7571	1			138
							59	4	8235	9							
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							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11790	X	8338	-0-	-3452	-0-	371	1	6448	3	Y	1261	1278	1			129
							132	4	1387	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

*01	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	2196	1	14576	3	Y	2660	2810	1			248
						196	4	2926	9							
*02	13224 X	12260	-0-	-964	-0-	1355	1	9221	3	Y	1429	1437	1			240
						112	4	1572	9							
*03	18350 X	18350	-0-	-0-	-0-	2238	1	14566	3	Y	1293	1360	1			173
						124	4	1422	9							
*04	17010 X	14707	-0-	-2303	-0-	2049	1	11441	3	Y	1005	1073	1			105
						111	4	1106	9							
*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							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

04	10020 X	6209	-0-	-3811	-0-	410	1	1963	3	Y	3478	3562	1			64
						10	4	3826	9							
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							

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15240	X	10067	-0-	-5173	-0-	386	1	6260	3	Y	2981	2969	1			305
							142	4	3279	9							
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							

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	20340	X	20221	-0-	-119	-0-	162	1	17678	3	Y	1975	2028	1			127
							208	4	2173	9							
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							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

04	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	3232	1	6635	3	Y	4312	4280	1			181
							35	4	4743	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13256	X	13256	-0-	-0-	-0-	3097	1	6548	3	Y	3252	3137	1			136
							34	4	3577	9							
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							

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
04	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	2931	1	5755	3	Y	4424	4920	1			186
							33	4	4866	9							
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							

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
04	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	13128	3	50	4	Y	1758	1710	1			238
							1934	9									
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							

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
04	21125	X	21125	-0-	-0-	-0-	5436	1	13413	3	N	1993	1943	1			439
							84	4	2192	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11731	X	11731	-0-		-0-		-0-	514	1	9620	3	Y	1446	1483	1			155
									6	4	1591	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23710	X	23710	-0-		-0-		-0-	1120	1	20954	3	Y	1475	1513	1			159
									13	4	1623	9							
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							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18000	X	17575	-0-		-425		-0-	818	1	15282	3	Y	1333	1380	1			143
									9	4	1466	9							
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							

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
04	28560	X	26902	-0-		-1658		-0-	1904	1	22062	3	Y	2363	2429	1			253
									337	4	2599	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7087	X	7087	-0-		-0-	-0-	2936	1	3150	3	N	910	956	1			287
								1001	9									
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							

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
04	52020	X	25592	-0-		-26428	-0-	260	1	21230	3	Y	3729	3858	1			154
								4102	9									
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									

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
04	10650	X	1932	-0-		-8718	-0-	155	1	1727	3	Y	-0-					85
								50	4									
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							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21990	X	18329	-0-		-3661	-0-	201	1	15584	3	Y	2313	2363	1			96
								2544	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

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
04	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	218	1	7693	3	Y	2185	2082	1			232
							11	4	2404	9							
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							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

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
04	19680	X	19680	-0-	-0-	-0-	457	1	16208	3	Y	2723	2598	1			289
							20	4	2995	9							
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							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

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
04	31620	X	26645	-0-	-4975	-0-	2144	1	23830	3	Y	-0-					499
							671	4									
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

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
04	27210	X	24282	-0-	-2928	-0-	3335	1	17952	3	Y	2480	2545	1			253
							267	4	2728	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13830	X	12685	-0-	-1145	-0-	303	1	11528	3	Y	763	734	1			81
							15	4	839	9							
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							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23190	X	20708	-0-	-2482	-0-	3296	1	15087	3	N	2048	2465	1			259
							72	4	2253	9							
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							

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. (I) GAS 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	23250	X	21262	-0-	-1988	-0-	2933	1	15809	3	Y	2077	2239	1			212
							235	4	2285	9							
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							

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. (I) GAS 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	34395	X	34395	-0-	-0-	-0-	32474	3	5	4	Y	1742	1696	1			46
							1916	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

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
04	8550	X	6652	-0-		-1898	-0-		511	1	5984	3	Y	-0-					404
									157	4									
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							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12383	X	12383	-0-		-0-	-0-		3203	1	7718	3	N	1285	1160	1			669
									48	4	1414	9							
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							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

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
04	43455	X	43455	-0-		-0-	-0-		6798	1	30614	3	N	5244	5224	1			476
									275	4	5768	9							
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							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

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
04	27720	X	17496	-0-		-10224	-0-		789	1	13101	3	Y	3146	3025	1			327
									145	4	3461	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36698	X	36698	-0-	-0-	-0-	136	1	31011	3	Y	5045	5016	1			201
							1	4	5550	9							
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							

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
04	38609	X	38609	-0-	-0-	-0-	4949	1	27454	3	Y	5313	5697	1			225
							362	4	5844	9							
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							

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
04	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	4804	1	19375	3	N	4918	5122	1			208
							75	4	5410	9							
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							

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
04	25792	X	25792	-0-	-0-	-0-	4588	1	17563	3	N	3199	3378	1			288
							122	4	3519	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

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

04	84390	X	62849	-0-	-21541	-0-	247	1	55547	3	Y	6338	6420	1			351
							83	4	6972	9							
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							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

*01	41850	X	17505	-0-	-24345	-0-	1376	1	14981	3	Y	1025	1018	1			132
							20	4	1128	9							
*02	39150	X	24404	-0-	-14746	-0-	1280	1	22031	3	Y	977	947	1			162
							18	4	1075	9							
*03	39865	X	39865	-0-	-0-	-0-	1500	1	36039	3	Y	2017	2063	1			116
							107	4	2219	9							
*04	41958	X	41958	-0-	-0-	-0-	1624	1	37955	3	Y	2111	2043	1			184
							57	4	2322	9							
*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							

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

04	63492	X	63492	-0-	-0-	-0-	336	1	54459	3	Y	7101	7129	1			539
							886	4	7811	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	15348	-0-	-2412	-0-	1248	1	5291	3	Y	7979	8229	1			147
							32	4	8777	9							
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							

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
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
04	28290	X	16222	-0-	-12068	-0-	1818	1	11969	3	Y	2172	2328	1			170
							46	4	2389	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21000	X	19054	-0-	-1946	-0-	3708	1	13201	3	Y	1868	1934	1			146
							90	4	2055	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

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
04	42780	X	32420	-0-	-10360	-0-	2438	1	25655	3	Y	3883	4177	1			229
							56	4	4271	9							
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							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

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
04	45130	X	45130	-0-	-0-	-0-	7301	1	32254	3	Y	4497	4749	1			431
							628	4	4947	9							
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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

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
04	32832	X	32832	-0-	-0-	-0-	2266	1	28989	3	Y	1382	1679	1			100
							57	4	1520	9							
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									

STATE TRACKER 58-T2-38X35 SA WELL #: W208H RRCID -> 288318 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10335 - 20600

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
04	67020	X	58176	-0-	-8844	-0-	4514	1	49794	3	Y	3427	3914	1			202
							98	4	3770	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE KATE OLSON 57-T2-8X17 SA WELL #: W201H RRCID -> 288374 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9831 PERF.10158 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54660	X	48473	-0-	-6187	-0-	5775	1	37532	3	Y	4165	4204	1			628
							584	4	4582	9							
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							

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
04	49950	X	43441	-0-	-6509	-0-	748	1	34368	3	Y	7161	7282	1			373
							448	4	7877	9							
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							

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
04	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	24748	3	96	4	Y	3222	3028	1			435
							3544	9									
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							

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
04	76440	X	74721	-0-	-1719	-0-	4111	1	60281	3	N	9193	8985	1			679
							217	4	10112	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	15590	-0-		-2200		-0-	208	1	13433	3	Y	1683	1550	1			241
									98	4	1851	9							
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							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35282	X	35282	-0-		-0-		-0-	2397	1	31393	3	Y	1302	1444	1			94
									60	4	1432	9							
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									

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25590	X	20806	-0-		-4784		-0-	625	1	16962	3	Y	2802	2961	1			294
									137	4	3082	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37742	X	37742	-0-		-0-		-0-	2287	1	29683	3	Y	5196	5018	1			377
									56	4	5716	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16350	X	14732	-0-	-1618	-0-	188	1	12192	3	Y	2057	1918	1			295
							89	4	2263	9							
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							

STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38460	X	27229	-0-	-11231	-0-	1028	1	20797	3	Y	4389	4715	1			155
							576	4	4828	9							
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							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: W102H RRCID -> 288822 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10032 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35723	X	35723	-0-	-0-	-0-	2287	1	30291	3	Y	2583	2483	1			246
							304	4	2841	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22549	X	22549	-0-	-0-	-0-	599	1	18058	3	Y	3379	3340	1			574
							175	4	3717	9							
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							

AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40230	X	32364	-0-	-7866	-0-	26597	3	34	4	N	5212	5105	1			610
							5733	9									
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							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12030	Y	-0-	-0-
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-

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W107H RRCID -> 289015 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10562 - 14506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000	N	5942	-0-	2942	8948	5694	1	136	4	Y	102	149	1			297
							112	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

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

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
04	29128	X	29128	-0-	-0-	-0-	25269	3	75	4	Y	3440	3377	1			301
							3784	9									
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									

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
04	31890	X	26569	-0-	-5321	-0-	23234	3	69	4	Y	2969	2915	1			259
							3266	9									
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									

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
04	0	W	12669	-0-	12669	384199	130	1	10297	3	Y	1816	1882	1			79
							244	4	1998	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

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
04	70680	X	69466	-0-	-1214	-0-	1790	1	59878	3	Y	6211	6354	1			581
							966	4	6832	9							
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							

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

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
04	49380	X	47852	-0-	-1528	-0-	2034	1	43053	3	Y	2514	2463	1			109
							2765	9									
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							

TBD 57-T1-41X32 WELL #: W101H RRCID -> 289493 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10281 - 17940

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
04	59400	X	53488	-0-	-5912	-0-	43970	3	175	4	Y	8494	8568	1			385
							9343	9									
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							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: W207H RRCID -> 289609 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10249 PERF.10470 - 14821

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
04	44670	X	9857	-0-	-34813	-0-	666	1	8086	3	Y	989	1159	1			153
							17	4	1088	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W102H RRCID -> 289689 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10535 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35760	X	13891	-0-		-21869	-0-	989	1	12417	3	Y	369	418	1			84
								79	4	406	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	31020	X	21734	-0-		-9286	-0-	2610	1	17957	3	Y	933	836	1			211
								141	4	1026	9							
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							

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

04	29040	X	19989	-0-		-9051	-0-	1448	1	16978	3	Y	1297	1308	1			293
								136	4	1427	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44392	X	32795	-0-	-11597	-0-	2091	1	29349	3	Y	1039	1164	1			176
							212	4	1143	9							
*02	46181	X	46181	-0-	-0-	-0-	1768	1	42446	3	Y	1606	1613	1			169
							200	4	1767	9							
*03	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1841	1	42045	3	Y	1446	1367	1			248
							371	4	1591	9							
*04	42985	X	42985	-0-	-0-	-0-	1798	1	39167	3	Y	1433	1506	1			175
							444	4	1576	9							
*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							

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	57244	X	57244	-0-	-0-	-0-	1765	1	53825	3	Y	1088	1071	1			150
							457	4	1197	9							
*02	49844	X	49844	-0-	-0-	-0-	1121	1	47108	3	Y	1274	1265	1			159
							214	4	1401	9							
*03	37603	X	2817	-0-	-34786	-0-	176	1	2535	3	Y	79	210	1			28
							19	4	87	9							
*04	32100	X	27199	-0-	-4901	-0-	655	1	25489	3	Y	667	521	1			174
							321	4	734	9							
*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							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: W108H RRCID -> 289697 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 9811 PERF.10206 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31514	X	31514	-0-	-0-	-0-	4058	1	24891	3	Y	2021	1977	1			278
							342	4	2223	9							
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							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W206H RRCID -> 290105 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10848 PERF.11519 - 20709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85050 X	67114	-0-	-17936	-0-	273	1	61348	3	Y	4914	4864	1			272
						88	4	5405	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	40678	X	40678	-0-	-0-	-0-	63	1	37059	3	Y	2904	2925	0		29
							362	4	3194	9						
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								

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
04	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	27	1	17264	3	Y	675	680	0		7
							174	4	743	9						
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								

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
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	190	3	2	4	Y	420	435	0		4
							462	9								
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								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	26	1	14023	3	Y	2386	2400	0		24
							133	4	2625	9						
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 7H RRCID -> 290343 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9784 PERF.10165 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	32	1	19530	3	Y	986	991	0			10
							191	4	1085	9							
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									

STATE FLOYD 33-96X45 WELL #: W104H RRCID -> 290368 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11549 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	1184	1	8	4	N	-0-					378
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					378
*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

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W106H RRCID -> 290387 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9694 - 17507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26430	X	26430	-0-	-0-	-0-	35	1	24102	3	Y	1870	1876	0			19
							236	4	2057	9							
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									

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
04	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	49	1	30735	3	Y	1020	1026	0			10
							301	4	1122	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	26837	X	26837	-0-	-0-	-0-	41	1	25267	3	Y	1168	1162	0			12
							244	4	1285	9							
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									

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
04	32574	X	32574	-0-	-0-	-0-	40	1	27894	3	Y	3970	3977	0			39
							273	4	4367	9							
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									

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
04	24962	X	24962	-0-	-0-	-0-	36	1	22997	3	Y	1550	1558	0			15
							224	4	1705	9							
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									

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
04	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	21	1	13706	3	Y	1082	1097	0			11
							120	4	1190	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	24	1	16450	3	Y	2071	2077	0			21
							161	4	2278	9							
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									

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
04	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	18	1	12892	3	Y	1684	1693	0			17
							129	4	1852	9							
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									

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
04	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	27	1	15957	3	Y	811	814	0			8
							154	4	892	9							
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-

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W109H RRCID -> 290466 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9667 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	36	1	25574	3	Y	2295	2296	0			23
							255	4	2525	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	35406	X	35406	-0-	-0-	-0-	48	1	32782	3	Y	2051	2057	0			20
							320	4	2256	9							
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									

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
04	56760	X	25782	-0-	-30978	-0-	22602	3	20	4	Y	2873	3047	1			214
							3160	9									
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									

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
04	53220	X	35732	-0-	-17488	-0-	678	1	31152	3	Y	3178	3264	1			166
							406	4	3496	9							
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							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36330	X	32581	-0-	-3749	-0-	2308	1	25867	3	Y	3916	3904	1			192
							98	4	4308	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45323	X	45323	-0-	-0-	-0-	59	1	40534	3	Y	3939	3948	0			39
							397	4	4333	9							
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									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58620	X	47309	-0-	-11311	-0-	1279	1	40372	3	Y	4586	4344	1			393
							613	4	5045	9							
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							

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51000	X	1953	-0-	-49047	-0-	29	1	1580	3	Y	281	543	1			24
							35	4	309	9							
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							

STATE DOUG 56-T2-33X28 WELL #: W203H RRCID -> 291444 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56657	X	56657	-0-	-0-	-0-	610	1	50319	3	Y	5037	4883	1			310
							187	4	5541	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: W201H RRCID -> 291681 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10837 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48150	X	42407	-0-	-5743	-0-	5207	1	34311	3	Y	2322	2349	1			177
							335	4	2554	9							
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							

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
04	48420	X	33096	-0-	-15324	-0-	42	1	30584	3	Y	1969	1977	0			19
							304	4	2166	9							
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									

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
04	70260	X	68403	-0-	-1857	-0-	97	1	66684	3	Y	876	886	0			9
							658	4	964	9							
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									

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W115H RRCID -> 292059 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10050 - 19769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51540	X	30727	-0-	-20813	-0-	39	1	27372	3	Y	2769	2776	0			27
							270	4	3046	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W102H RRCID -> 292060 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10171 - 20096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	30600	X	8558	-0-		-22042	-0-	6	1	4633	3	Y	3524	3535	0			35
								43	4	3876	9							
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-

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W103H RRCID -> 292061 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9965 PERF.10254 - 20065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44873	X	44873	-0-		-0-	-0-	58	1	39973	3	Y	4046	4040	0			40
								391	4	4451	9							
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									

STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W206H RRCID -> 292067 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10604 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26130	X	20080	-0-		-6050	-0-	26	1	18400	3	Y	1341	1349	0			13
								179	4	1475	9							
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									

STATE PONY 57-T2-16X9 WELL #: W113H RRCID -> 292103 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10142 - 19952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61197	X	61197	-0-		-0-	-0-	83	1	57032	3	Y	3204	3219	0			32
								558	4	3524	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: W203H RRCID -> 292302 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 10189 PERF.10457 - 14956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36810	X	29300	-0-		-7510	-0-	43	1	26954	3	Y	1853	1863	0			18
								265	4	2038	9							
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									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16X9 WELL #: W111H RRCID -> 292310 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10134 - 19897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58807	X	58807	-0-		-0-	-0-	74	1	51804	3	Y	5829	5850	0			58
								517	4	6412	9							
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									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: W110H RRCID -> 292826 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 9853 PERF.10197 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102056	X	102056	-0-		-0-	-0-	127	1	85301	3	Y	14355	14398	0			142
								837	4	15791	9							
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									

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
04	71466	X	71466	-0-		-0-	-0-	90	1	60955	3	Y	8926	8952	0			88
								602	4	9819	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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	(I) 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	61260	X	56698	-0-		-4562	-0-	50430	3	49	4	Y	5654	5632	1			421
								6219	9									
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									

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	(I) 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	41725	X	41725	-0-		-0-	-0-	51	1	34204	3	Y	6485	6504	0			64
								336	4	7134	9							
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									

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	(I) 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	88110	X	77323	-0-		-10787	-0-	320	1	72955	3	Y	3677	3656	1			147
								3	4	4045	9							
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							

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
04	50370	X	50010	-0-		-360	-0-	66	1	45309	3	Y	3811	3822	0			38
								443	4	4192	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS 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	51840	X	13171	-0-	-38669	-0-	6	1	11088	3	Y	1775	1779	0			18
							124	4	1953	9							
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									

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. (I) GAS 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	55260	X	24	-0-	-55236	-0-	21	3	3	9	Y	3	26	0			-0-
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									

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. (I) GAS 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	53107	X	53107	-0-	-0-	-0-	69	1	47533	3	Y	4581	4606	0			45
							466	4	5039	9							
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									

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. (I) GAS 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	78295	X	78295	-0-	-0-	-0-	116	1	74888	3	Y	2342	2374	0			23
							715	4	2576	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W114H RRCID -> 293256 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9757 - 14505

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

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	(I) 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	58470	X	51586	-0-		-6884	-0-	64	1	45920	3	Y	4684	4703	0			46
								450	4	5152	9							
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									

LAVERNE 58-T2-12X1 O WELL #: W115H RRCID -> 293350 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9801 - 17472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58470	X	16839	-0-		-41631	-0-	14	1	14146	3	Y	2294	2300	0			23
								156	4	2523	9							
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									

LAVERNE 58-T2-12X1 N WELL #: W114H RRCID -> 293358 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 9628 - 17298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46261	X	46261	-0-		-0-	-0-	61	1	39755	3	Y	5511	5532	0			55
								383	4	6062	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T2-6X43 B WELL #: W102H RRCID -> 293370 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10122 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54780	X	47878	-0-		-6902	-0-	63	1	43094	3	Y	3908	3920	0			39
								422	4	4299	9							
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									

LAVERNE 58-T2-12X1 C WELL #: W103H RRCID -> 293402 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10359 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46470	X	22434	-0-		-24036	-0-	24	1	19676	3	Y	2324	2351	0			23
								178	4	2556	9							
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									

SHIRLEY 58-T2-12X13 N WELL #: W114H RRCID -> 293596 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9974 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61427	X	61427	-0-		-0-	-0-	77	1	52615	3	Y	7473	7489	0			74
								515	4	8220	9							
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									

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. GAS	(I) 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	39330	X	28451	-0-		-10879	-0-	37	1	25176	3	Y	2719	2726	0			27
								247	4	2991	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	55140	X	39962	-0-	-15178	-0-	32972	3	1	4	Y	6354	6495	0			263
							6989	9									
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

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
04	74280	X	61134	-0-	-13146	-0-	81	1	56011	3	Y	4085	4100	0			40
							548	4	4494	9							
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									

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
04	58710	X	34490	-0-	-24220	-0-	61	1	30427	3	Y	3389	3405	0			34
							274	4	3728	9							
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									

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
04	53164	X	53164	-0-	-0-	-0-	42723	3	1	4	Y	9491	9661	0			393
							10440	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 N WELL #: W114H RRCID -> 294009 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11246 - 18880

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
04	84325	X	84325	-0-		-0-	-0-	70454	3	1	4	Y	12609	12205	0			522
								13870	9									
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									

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 294235 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11063 - 18697

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
04	T. A.		36204	-0-		36204	36204	33373	3	1	4	Y	2573	2467	0			106
								2830	9									
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									

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W103H RRCID -> 294256 COMPL. DATE 06/01/2020 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 3197 - 10285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BOLD JOHNSON 56-T1-26X35 O WELL #: W115H RRCID -> 294699 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11232 - 18901

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
04	98550	X	93395	-0-		-5155	-0-	79937	3	1	4	Y	12234	12484	0			506
								13457	9									
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XD WELL #: X204H RRCID -> 294847 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 9783 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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 KATE OLSON 57-T2-17X8 B WELL #: W102H RRCID -> 295305 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10156 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64140	X	52868	-0-	-11272	-0-	66	1	44947	3	Y	6741	6760	0			67
							440	4	7415	9							
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									

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 XB WELL #: X202H RRCID -> 295306 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9413 PERF.10104 - 15710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42090	X	32664	-0-	-9426	-0-	42	1	28818	3	Y	3203	3218	0			32
							281	4	3523	9							
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									

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
04	137910	X	4238	-0-	-133672	-0-	6	1	3506	3	Y	620	822	0			6
							44	4	682	9							
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									

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
04	134640	X	82926	-0-	-51714	-0-	132	1	66355	3	Y	14358	14409	0			142
							645	4	15794	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	129202	X	129202	-0-	-0-	-0-		221	1	108768	3	Y	17409	17377	0			172
								1063	4	19150	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	143063	X	143063	-0-	-0-	-0-		235	1	118447	3	Y	21107	21116	0			209
								1163	4	23218	9							
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 XC WELL #: X203H RRCID -> 295838 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10234 - 20079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	128154	X	128154	-0-	-0-	-0-		202	1	101148	3	Y	23471	23511	0			232
								986	4	25818	9							
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 H WELL #: W108H RRCID -> 295839 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10451 - 20385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97320	X	55915	-0-	-41405	-0-		80	1	42303	3	Y	11921	11999	0			118
								419	4	13113	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LEE WAY 57-T2-10X3 G WELL #: W107H RRCID -> 295850 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10147 PERF.10425 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	123510	X	60671	-0-	-62839	-0-	96	1	48750	3	Y	10313	10339	0			102
							481	4	11344	9							
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 I WELL #: W109H RRCID -> 295851 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10106 - 20030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97320	X	72182	-0-	-25138	-0-	107	1	54340	3	Y	15642	15703	0			155
							529	4	17206	9							
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									

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
04	134370	X	101688	-0-	-32682	-0-	126	1	86697	3	Y	12744	12807	0			126
							847	4	14018	9							
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									

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
04	134370	X	68151	-0-	-66219	-0-	82	1	56110	3	Y	10368	10427	0			103
							554	4	11405	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	97183	X	97183	-0-		-0-		-0-	117	1	80225	3	Y	14597	14650	0			144
									784	4	16057	9							
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									

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
04	133230	X	60983	-0-		-72247		-0-	127	1	47616	3	Y	11613	11674	0			115
									466	4	12774	9							
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									

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
04	75090	X	48343	-0-		-26747		-0-	89	1	39173	3	Y	7883	7953	0			78
									410	4	8671	9							
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									

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
04	59061	X	59061	-0-		-0-		-0-	70	1	48288	3	Y	9300	9324	0			92
									473	4	10230	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
04	88980	X	57438	-0-		-31542	-0-	67	1	46526	3	Y	9442	9489	0			93
								459	4	10386	9							
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									

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
04	110910	X	75369	-0-		-35541	-0-	87	1	60609	3	Y	12797	12844	0			127
								596	4	14077	9							
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									

SHIRLEY 58-T2-12X13 H WELL #: W108H RRCID -> 296267 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9687 PERF.10108 - 17864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	104940	X	68035	-0-		-36905	-0-	77	1	53473	3	Y	12690	12739	0			126
								526	4	13959	9							
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									

SHIRLEY 58-T2-12X13 XD WELL #: X204H RRCID -> 296303 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9341 PERF.10203 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75660	X	44596	-0-		-31064	-0-	50	1	35063	3	Y	8308	8329	0			82
								344	4	9139	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 I WELL #: W109H RRCID -> 296304 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10074 - 17816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91830	X	48609	-0-		-43221	-0-		63	1	38089	3	Y	9163	9275	0			91
									378	4	10079	9							
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									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W202H RRCID -> 296570 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10961 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		95526	-0-		95526	95526		37	1	84492	3	Y	9413	9306	0			107
									643	4	10354	9							
*01	SHUT IN		97877	-0-		97877	193403		43	1	86793	3	Y	9320	9320	0			107
									789	4	10252	9							
*02	SHUT IN		168746	-0-		168746	362149		63	1	152498	3	Y	14281	14238	0			150
									476	4	15709	9							
*03	SHUT IN		166185	-0-		166185	528334		78	1	151423	3	Y	12320	12320	0	3	1	147
									1132	4	13552	9							
*04	SHUT IN		58020	-0-		58020	586354		46	1	52894	3	Y	4090	4197	0			40
									581	4	4499	9							
*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									

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
*12	SHUT IN		99926	-0-		99926	99926		35	1	79947	3	Y	17599	17400	0			199
									585	4	19359	9							
*01	SHUT IN		146034	-0-		146034	245960		53	1	115701	3	Y	26886	26777	0			308
									705	4	29575	9							
*02	SHUT IN		89375	-0-		89375	335335		29	1	71483	3	Y	16059	16198	0			169
									198	4	17665	9							
*03	SHUT IN		139166	-0-		139166	474501		55	1	110062	3	Y	25678	25536	0	4	1	307
									803	4	28246	9							
*04	SHUT IN		124460	-0-		124460	598961		147	1	99264	3	Y	21895	21985	0			217
									964	4	24085	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: X101H RRCID -> 296579 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10329 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		85351	-0-	85351	85351	29	1	67280	3	Y	15929	15749	0			180
							520	4	17522	9							
*01	SHUT IN		61155	-0-	61155	146506	24	1	47810	3	Y	11704	11750	0			134
							447	4	12874	9							
*02	SHUT IN		94035	-0-	94035	240541	30	1	73443	3	Y	18474	18413	0			195
							241	4	20321	9							
*03	SHUT IN		110148	-0-	110148	350689	45	1	86384	3	Y	20971	20911	0	4	1	251
							651	4	23068	9							
*04	SHUT IN		90870	-0-	90870	441559	103	1	71932	3	Y	16472	16560	0			163
							716	4	18119	9							
*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									

CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 296580 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10657 - 17889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		132727	-0-	132727	132727	46	1	106623	3	Y	22947	22687	0			260
							816	4	25242	9							
*01	SHUT IN		124678	-0-	124678	257405	50	1	101434	3	Y	20364	20390	0			234
							794	4	22400	9							
*02	SHUT IN		117050	-0-	117050	374455	40	1	96702	3	Y	18194	18236	0			192
							295	4	20013	9							
*03	SHUT IN		109920	-0-	109920	484375	47	1	92048	3	Y	15582	15584	0	4	1	186
							685	4	17140	9							
*04	SHUT IN		90481	-0-	90481	574856	112	1	76257	3	Y	12152	12218	0			120
							745	4	13367	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		123593	-0-	123593	123593	42	1	97413	3	Y	23113	22851	0			262
							714	4	25424	9							
*01	SHUT IN		137599	-0-	137599	261192	50	1	110258	3	Y	24194	24179	0			277
							678	4	26613	9							
*02	SHUT IN		111854	-0-	111854	373046	37	1	91327	3	Y	18311	18395	0			193
							348	4	20142	9							
*03	SHUT IN		122716	-0-	122716	495762	50	1	101233	3	Y	18829	18793	0	4	1	225
							721	4	20712	9							
*04	SHUT IN		97740	-0-	97740	593502	121	1	81340	3	Y	14080	14166	0			139
							791	4	15488	9							
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		72371	-0-	72371	72371	28	1	64258	3	Y	6921	6843	0			78
							472	4	7613	9							
*01	SHUT IN		172998	-0-	172998	245369	76	1	154508	3	Y	15785	15682	0			181
							1050	4	17364	9							
*02	SHUT IN		24371	-0-	24371	269740	10	1	22090	3	Y	2044	2203	0			22
							23	4	2248	9							
*03	SHUT IN		129460	-0-	129460	399200	63	1	117054	3	Y	10403	10301	0			124
							900	4	11443	9							
*04	SHUT IN		179565	-0-	179565	578765	260	1	163127	3	Y	13281	13274	0			131
							1569	4	14609	9							
*05	0	W	170663	-0-	170663	749428	364	1	156834	3	Y	11758	11783	0			106
							531	4	12934	9							
*06	0	W	138749	-0-	138749	888177	853	1	127935	3	Y	8822	8862	0			66
							257	4	9704	9							
*07	0	W	130178	-0-	130178	1018355	908	1	120233	3	Y	8112	8123	0			55
							114	4	8923	9							
*08	0	W	118170	-0-	118170	1136525	1306	1	108792	3	Y	7286	7292	0			49
							57	4	8015	9							
09	0	W	115859	-0-	115859	1252384	1637	1	106240	3	Y	7256	7245	0			60
							7982	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		208746	-0-	208746	599473	246	1	165822	3	N	37337	37332	0			370
							1607	4	41071	9							
05	SHUT IN		135483	-0-	135483	734956	241	1	109226	3	N	23309	23470	0			209
							376	4	25640	9							
06	SHUT IN		128058	-0-	128058	863014	677	1	105526	3	N	19670	19731	0			148
							218	4	21637	9							
*07	974305	X	111291	-0-	-863014	-0-	699	1	92722	3	N	16165	16203	0			110
							88	4	17782	9							
*08	103326	X	103326	-0-	-0-	-0-	1037	1	86314	3	N	14482	14494	0			98
							45	4	15930	9							
*09	87955	X	87955	-0-	-0-	-0-	1140	1	73631	3	N	11985	11984	0			99
							13184	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROPULSION 56-T2-17X8 J WELL #: W110H RRCID -> 296802 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10437 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		99480	-0-		99480	319459	120	1	75394	3	N	21129	21167	0			209
								724	4	23242	9							
05	SHUT IN		112999	-0-		112999	432458	195	1	86561	3	N	23594	23591	0			212
								290	4	25953	9							
06	SHUT IN		100321	-0-		100321	532779	505	1	77767	3	N	19899	19961	0			150
								160	4	21889	9							
*07	632415	X	99636	-0-		-532779	-0-	593	1	78634	3	N	18486	18510	0			126
								74	4	20335	9							
*08	93468	X	93468	-0-		-0-	-0-	890	1	73872	3	N	16971	16983	0			114
								38	4	18668	9							
*09	80688	X	80688	-0-		-0-	-0-	1004	1	64052	3	N	14211	14208	0			117
								15632	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 XB WELL #: X202H RRCID -> 296825 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10525 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		6004	-0-		6004	29668	3	1	4726	3	N	1117	1106	0			11
								46	4	1229	9							
05	SHUT IN		45784	-0-		45784	75452	29	1	35663	3	N	9049	8979	0			81
								138	4	9954	9							
06	SHUT IN		71064	-0-		71064	146516	366	1	54983	3	N	14230	14204	0			107
								62	4	15653	9							
*07	200557	X	54041	-0-		-146516	-0-	308	1	41967	3	N	10666	10700	0			73
								33	4	11733	9							
*08	75346	X	75346	-0-		-0-	-0-	708	1	58830	3	N	14343	14319	0			97
								31	4	15777	9							
*09	65827	X	65827	-0-		-0-	-0-	807	1	52169	3	N	11683	11684	0			96
								12851	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 A WELL #: W101H RRCID -> 296826 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10366 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		107296	-0-		107296	336864	126	1	84779	3	N	19610	19675	0			194
								820	4	21571	9							
05	SHUT IN		78377	-0-		78377	415241	141	1	63209	3	N	13461	13534	0			121
								220	4	14807	9							
06	SHUT IN		61115	-0-		61115	476356	323	1	49864	3	N	9838	9885	0			74
								106	4	10822	9							
*07	533182	X	56826	-0-		-476356	-0-	355	1	46888	3	N	8672	8687	0			59
								44	4	9539	9							
*08	84165	X	49006	-0-		-35159	-0-	486	1	40297	3	N	7456	7465	0			50
								21	4	8202	9							
*09	81450	X	43252	-0-		-38198	-0-	554	1	35744	3	N	6322	6320	0			52
								6954	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		103813	-0-		103813	270641	118	1	79649	3	N	21155	21186	0			209
								775	4	23271	9							
05	SHUT IN		72134	-0-		72134	342775	114	1	56018	3	N	14358	14438	0			129
								208	4	15794	9							
06	SHUT IN		70515	-0-		70515	413290	362	1	55706	3	N	13032	13063	0			98
								112	4	14335	9							
*07	483434	X	70144	-0-		-413290	-0-	427	1	56598	3	N	11877	11894	0			81
								54	4	13065	9							
*08	66650	X	61769	-0-		-4881	-0-	597	1	49535	3	N	10555	10565	0			71
								26	4	11611	9							
*09	64500	X	55126	-0-		-9374	-0-	687	1	44486	3	N	9048	9045	0			74
								9953	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		108132	-0-	108132	315400	122	1	81413	3	N	23461	23492	0			232
							790	4	25807	9							
05	SHUT IN		74854	-0-	74854	390254	125	1	56972	3	N	15953	16042	0			143
							209	4	17548	9							
06	SHUT IN		59095	-0-	59095	449349	301	1	45947	3	N	11600	11656	0			87
							87	4	12760	9							
*07	506117	X	56768	-0-	-449349	-0-	341	1	45086	3	N	10271	10288	0			70
							43	4	11298	9							
*08	49773	X	49773	-0-	-0-	-0-	480	1	39844	3	N	8571	8583	0			58
							21	4	9428	9							
*09	43439	X	43439	-0-	-0-	-0-	541	1	34890	3	N	7280	7278	0			60
							8008	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		154311	-0-	154311	154311	53	1	122051	3	Y	28434	28112	0			322
							930	4	31277	9							
*01	SHUT IN		210802	-0-	210802	365113	82	1	166931	3	Y	38742	38620	0			444
							1173	4	42616	9							
*02	SHUT IN		136227	-0-	136227	501340	44	1	107465	3	Y	25751	25924	0			271
							392	4	28326	9							
*03	SHUT IN		153296	-0-	153296	654636	62	1	120968	3	Y	28510	28434	0	6	1	341
							905	4	31361	9							
*04	SHUT IN		125739	-0-	125739	780375	150	1	101324	3	Y	21159	21291	0			209
							990	4	23275	9							
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		153816	-0-	153816	550157	178	1	115438	3	N	33716	33817	0			334
							1112	4	37088	9							
05	SHUT IN		131653	-0-	131653	681810	243	1	100111	3	N	28157	28238	0			253
							326	4	30973	9							
06	SHUT IN		129149	-0-	129149	810959	653	1	100729	3	N	25052	25116	0			189
							210	4	27557	9							
*07	916652	X	105693	-0-	-810959	-0-	629	1	83121	3	N	19876	19929	0			136
							79	4	21864	9							
*08	84165	X	78502	-0-	-5663	-0-	724	1	61553	3	N	14719	14756	0			99
							34	4	16191	9							
*09	81450	X	45534	-0-	-35916	-0-	531	1	34645	3	N	9416	9438	0			77
							10358	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W207H RRCID -> 297037 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10683 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN	70824	-0-	70824	70824	62169	3	46	4	Y	7826	7477	1			349
						8609	9									
*03	SHUT IN	77305	-0-	77305	148129	68941	3	18	4	Y	7587	7596	1			340
						8346	9									
*04	SHUT IN	83907	-0-	83907	232036	80693	3	33	4	Y	2892	2823	0			409
						3181	9									
*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									

CAMP STATE 56-T2-8X17 XA WELL #: X201H RRCID -> 297040 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9933 PERF.10295 - 17505

04	SHUT IN	158205	-0-	158205	382461	181	1	123024	3	N	30727	30743	0			304
						1200	4	33800	9							
05	SHUT IN	128164	-0-	128164	510625	230	1	101325	3	N	23869	23959	0			214
						353	4	26256	9							
06	SHUT IN	123786	-0-	123786	634411	637	1	99202	3	N	21588	21640	0			162
						200	4	23747	9							
*07	760220 X	125809	-0-	-634411	-0-	778	1	102856	3	N	20070	20095	0			137
						98	4	22077	9							
*08	107256 X	107256	-0-	-0-	-0-	1061	1	88200	3	N	16317	16344	0			110
						46	4	17949	9							
*09	85652 X	85652	-0-	-0-	-0-	1088	1	69910	3	N	13322	13322	0			110
						14654	9									

CAMP STATE 56-T2-8X17 B WELL #: W102H RRCID -> 297065 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 10309 PERF. N/A

04	SHUT IN	117076	-0-	117076	347040	137	1	91777	3	N	22066	22092	0			218
						889	4	24273	9							
05	SHUT IN	99474	-0-	99474	446514	171	1	78381	3	N	18772	18822	0			168
						273	4	20649	9							
06	SHUT IN	77196	-0-	77196	523710	401	1	61284	3	N	13992	14055	0			105
						120	4	15391	9							
07	SHUT IN	70187	-0-	70187	593897	426	1	56548	3	N	11964	11987	0			82
						53	4	13160	9							
*08	SHUT IN	67217	-0-	67217	661114	657	1	54540	3	N	10902	10910	0			74
						28	4	11992	9							
09	SHUT IN	58717	-0-	58717	719831	742	1	47963	3	N	9102	9101	0			75
						10012	9									

STATE PROPULSION 56-T2-17X8 XD WELL #: X204H RRCID -> 297078 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10040 PERF.10677 - 20365

04	SHUT IN	62363	-0-	62363	312747	70	1	48792	3	N	11828	12004	0			117
						490	4	13011	9							
05	SHUT IN	114174	-0-	114174	426921	209	1	90729	3	N	20848	20778	0			187
						303	4	22933	9							
06	SHUT IN	122925	-0-	122925	549846	648	1	98984	3	N	20995	21024	0			158
						198	4	23095	9							
*07	657542 X	107696	-0-	-549846	-0-	665	1	88197	3	N	17048	17090	0			116
						81	4	18753	9							
*08	102893 X	102893	-0-	-0-	-0-	1022	1	84555	3	N	15703	15713	0			106
						43	4	17273	9							
*09	99696 X	99696	-0-	-0-	-0-	1271	1	81586	3	N	15308	15288	0			126
						16839	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

STATE AJAX 56-T2-15X10 N WELL #: W114H RRCID -> 297314 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 10343 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
04	SHUT	IN	146414	-0-		146414		153886	156	1	116357	3	N	26125	25875	0		259
									1163	4	28738	9						
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	SHUT	IN	78409	-0-		78409		631143	953	1	60668	3	N	15262	15262	0		126
									16788	9								

STATE AJAX 56-T2-15X10 G WELL #: W107H RRCID -> 297315 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10569 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
04	SHUT	IN	224015	-0-		224015		231358	237	1	173280	3	N	44281	43864	0		438
									1789	4	48709	9						
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	SHUT	IN	62429	-0-		62429		720146	771	1	49821	3	N	10761	10769	0		89
									11837	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	212070	-0-		212070		228527	238	1	168862	3	N	37525	37173	0		371
									1692	4	41278	9						
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								

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	130739	-0-		130739		139290	158	1	108597	3	N	19024	18844	0		188
									1058	4	20926	9						
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AJAX 56-T2-15X10 H WELL #: W108H RRCID -> 297341 COMPL. DATE 01/07/2024 TOTAL DEPTH 10599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	284266	-0-		284266		292486	271	1	216537	3	N	59343	58779	0			587
									2181	4	65277	9							
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	210635	-0-		210635		217467	245	1	167619	3	N	37380	37018	0			370
									1653	4	41118	9							
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									

STATE AJAX 56-T2-15X10 I WELL #: W109H RRCID -> 297393 COMPL. DATE 12/27/2023 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	167963	-0-		167963		173455	191	1	105000	3	N	56163	55621	0			556
									993	4	61779	9							
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	SHUT	IN	55516	-0-		55516		605794	652	1	42366	3	N	11362	11362	0			93
									12498	9									

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	140845	-0-		140845		145086	129	1	114013	3	N	23264	23044	0			230
									1113	4	25590	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W201H RRCID -> 297485 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10924 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*02	SHUT IN		93475	-0-		93475		93475		80405	3	68	4	Y	11820	11293	1			527
										13002	9									
*03	SHUT IN		95068	-0-		95068		188543		82883	3	31	4	Y	11049	11081	1			495
										12154	9									
*04	SHUT IN		103766	-0-		103766		292309		98901	3	35	4	Y	4391	4265	0			621
										4830	9									
*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									

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 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
04	SHUT IN		139313	-0-		139313		143261		136	1	110399	3	N	25171	24932	0			249
										1090	4	27688	9							
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									

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 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
04	SHUT IN		52302	-0-		52302		52302		22	1	40249	3	N	10567	10462	0			105
										407	4	11624	9							
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									

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. 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
04	SHUT IN		23576	-0-		23576		23576		10	1	18838	3	N	4127	4086	0			41
										188	4	4540	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X35 XD WELL #: X204H RRCID -> 297605 COMPL. DATE 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
04	SHUT	IN	15559	-0-	15559	15559	7	1	12703	3	N	2468	2444	0			24
							134	4	2715	9							
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									

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
04	SHUT	IN	61274	-0-	61274	61274	27	1	48097	3	N	11522	11408	0			114
							476	4	12674	9							
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									

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
04	SHUT	IN	48145	-0-	48145	48145	20	1	36210	3	N	10506	10402	0			104
							358	4	11557	9							
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									

STATE BARLOW 57-T2-47X35 XB WELL #: X202H RRCID -> 297611 COMPL. DATE 09/08/2023 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
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE AL OLSON 57-T1-6X43 BH WELL #: W208H RRCID -> 297667 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 9977 PERF. N/A

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

RIO STATE 57-T2-34X27 A WELL #: W101H RRCID -> 297821 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 9812 PERF. N/A

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

DEERE 57-T2-5X44 YA WELL #: X101H RRCID -> 297831 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 9591 PERF. N/A

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

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 N WELL #: W114H RRCID -> 297837 COMPL. DATE 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 BF WELL #: W206H RRCID -> 297850 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 10091 PERF. N/A

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

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

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

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DEERE 57-T2-5X44 H WELL #: W108H RRCID -> 297916 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

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

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

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

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE 57-T2-34X27 XA WELL #: X201H RRCID -> 297948 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 9708 PERF. N/A

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

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

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

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

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE 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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11036 - 16220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30460 X	30460	-0-	-0-	-0-	1152	1	25367	3	Y	3583	3604	0			74
						3941	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
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
04	26803	X	26803	-0-	-0-	-0-	1152	1	19264	3	Y	5806	5840	0			398
							6387	9									
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									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294682 COMPL. DATE 01/03/2023 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	38310	X	34277	-0-	-4033	-0-	1152	1	26769	3	Y	5778	5811	0			146
							6356	9									
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									

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294846 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 17054

04	36329	X	36329	-0-	-0-	-0-	1152	1	27369	3	Y	7098	7140	0			71
							7808	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BRIGHAM OPERATING, LLC //CONT.// 092825
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
04	30026	X	30026	-0-	-0-	-0-	1152	1	22297	3	Y	5979	6014	0			85
							6577	9									
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									

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
04	103551	X	103551	-0-	-0-	-0-	98998	2	682	4	Y	3519	3543	0	1	8	71
							3871	9									
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	NO RPT	-0-	-85110	-0-					Y	NO RPT					113

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
04	73110	X	61663	-0-	-11447	-0-	52798	2	364	4	Y	7728	7789	0	1	8	156
							8501	9									
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	NO RPT	-0-	-55650	-0-					Y	NO RPT					137

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	28861	-0-	-31679	-0-	23918	2	165	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	28860	X	NO RPT	-0-	-28860	-0-					Y	NO RPT					134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LAKEWOOD ENERGY LLC //CONT.// 100119
STATE WHITE ROCK WELL #: 4H RRCID -> 295896 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10660 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	278189	X	278189	-0-	-0-	-0-	253024	2	1745	4	Y	21291	21485	0	3	8	428
							23420	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					356

STATE WHITE ROCK WELL #: 2H RRCID -> 295957 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10439 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72690	X	41616	-0-	-31074	-0-	35773	2	246	4	Y	5088	5127	0	1	8	102
							5597	9									
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	36960	X	NO RPT	-0-	-36960	-0-					Y	NO RPT					165

STATE WHITE ROCK WELL #: 7H RRCID -> 296399 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11068 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1235625	X	229401	-0-	-1006224	-0-	216480	2	1492	4	Y	10390	10484	0	2	8	208
							11429	9									
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	NO RPT	-0-	-229410	-0-					Y	NO RPT					225

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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					340
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

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
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4117	2	231	9	N	210	352	1			132
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
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

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	5010	X	1846	-0-	-3164	-0-	1846	2			N	-0-					203
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

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	215	2	40	9	N	36					229
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

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					239
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	600	1	4620	2	N	291	365	1			59
							320	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
COLT 4-24 WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	437	2	113	9	N	103	72	8			150
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

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7680	X	7195	-0-	-485	-0-	443	1	6368	2	Y	349	231	1			282
							384	9									
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									

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	113	1	1621	2	Y	206	118	1			166
							227	9									
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-

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					149
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

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
04	2130	X	756	-0-	-1374	-0-	44	1	631	2	Y	74	15	1			60
							81	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
04	10320	X	9749	-0-	-571	-0-	807	1	8744	2	N	180	100	0			246
							198	9									
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									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

04	197	X	197	-0-	-0-	-0-	163	2	34	9	N	31					106
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

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	24	2	10	9	N	9					63
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

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

04	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	812	1	2467	2	N	165	184	1			651
							182	9									
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							

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19936	X	19936	-0-	-0-	-0-	19691	2	245	9	N	223	345	1			30
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

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	17	2	11	9	N	10					79
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

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12180	X	11670	-0-	-510	-0-	806	1	10461	2	N	366	396	0	14	8	229
							403	9									
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									

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
04	28590	X	28140	-0-	-450	-0-	674	1	25124	2	N	2129	2048	0			385
							2342	9									
05	29326	X	28733	-0-	-593	-0-	730	1	25616	2	N	2170	2151	0			404
							2387	9									
06	28380	X	27339	-0-	-1041	-0-	842	1	24244	2	N	2048	2056	0			396
							2253	9									
07	29326	X	28887	-0-	-439	-0-	814	1	25751	2	N	2111	2214	0			293
							2322	9									
08	29078	X	28982	-0-	-96	-0-	758	1	25888	2	N	2124	1968	0			449
							2336	9									
09	28140	X	27996	-0-	-144	-0-	758	1	24970	2	N	2062	2121	0			390
							2268	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	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

04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	600	1	9259	2	N	766	568	0			496
							843	9									
05	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	620	1	9119	2	N	606	840	0			262
							667	9									
06	9548	X	9548	-0-	-0-	-0-	595	1	8455	2	N	453	202	0			513
							498	9									
07	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	580	1	7898	2	N	515	710	0			318
							567	9									
08	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	506	1	6450	2	N	424	524	0			218
							466	9									
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	538	1	6502	2	N	570	448	0			340
							627	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

04	10050	X	8661	-0-	-1389	-0-	674	1	7010	2	N	888	963	0			315
							977	9									
05	10044	X	9929	-0-	-115	-0-	758	1	8186	2	N	895	940	0			270
							985	9									
06	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	842	1	8180	2	N	891	810	0			351
							45	4	980	9							
07	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	814	1	8335	2	N	886	972	0			265
							975	9									
08	9920	X	9815	-0-	-105	-0-	758	1	8050	2	N	915	794	0			386
							1007	9									
09	10050	X	9283	-0-	-767	-0-	758	1	7614	2	N	828	906	0			308
							911	9									

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
04	23571	X	23571	-0-	-0-	-0-	22805	2	766	9	N	696	640	0			326
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									

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
04	22440	X	22015	-0-	-425	-0-	945	1	18528	2	N	2311	2060	0	37	8	404
							2542	9									
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									

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
04	22650	X	22306	-0-	-344	-0-	669	1	20326	2	N	1192	1175	0			371
							1311	9									
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							

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
04	16530	X	15153	-0-	-1377	-0-	630	1	13725	2	N	725	720	0			429
							798	9									
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							

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
04	29160	X	27188	-0-	-1972	-0-	674 1720	1 9	24794	2	N	1564	1452	0			516
05	28923	X	27938	-0-	-985	-0-	758 1697	1 9	25483	2	N	1543	1577	0			482
06	27540	X	26783	-0-	-757	-0-	842 1616	1 9	24325	2	N	1469	1460	0			491
07	28458	X	27467	-0-	-991	-0-	814 1768	1 9	24885	2	N	1607	1713	0			385
08	28458	X	27065	-0-	-1393	-0-	786 1631	1 9	24648	2	N	1483	1486	0			382
09	27180	X	26125	-0-	-1055	-0-	758 1562	1 9	23805	2	N	1420	1523	0			279

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
04	14850	X	12453	-0-	-2397	-0-	11375	2	1078	9	N	980	882	0			204
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

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
04	27270	X	26176	-0-	-1094	-0-	674 2070	1 9	23432	2	N	1882	1932	0			360
05	27993	X	27013	-0-	-980	-0-	758 1973	1 9	24282	2	N	1794	1775	0			379
06	26370	X	25783	-0-	-587	-0-	842 1855	1 9	23086	2	N	1686	1689	0			376
07	27249	X	26328	-0-	-921	-0-	814 1960	1 9	23554	2	N	1782	1815	0			343
08	27249	X	25967	-0-	-1282	-0-	786 1852	1 9	23329	2	N	1684	1570	0			457
09	26190	X	23955	-0-	-2235	-0-	748 1714	1 9	21493	2	N	1558	1669	0			346

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
04	17970	X	12442	-0-	-5528	-0-	11713 638	2 9	91	4	N	580	753	0			376
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

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
04	30900	X	30619	-0-	-281	-0-	839 1949	1 9	27831	2	N	1772	1756	0			468
05	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	870 2047	1 9	29831	2	N	1861	1900	0			429
06	31696	X	31696	-0-	-0-	-0-	838 1878	1 9	28980	2	N	1707	1768	0			368
07	32612	X	32222	-0-	-390	-0-	842 546	1 4	28782 2052	2 9	N	1865	1759	0			474
08	32736	X	31461	-0-	-1275	-0-	805 1961	1 9	28695	2	N	1783	1749	0			508
09	31710	X	30017	-0-	-1693	-0-	786 8	1 4	27328 1895	2 9	N	1723	1774	0			457

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
04	15420	X	13823	-0-	-1597	-0-	786	1	11178	2	N	1690	1575	0			360
							1859	9									
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									

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
04	17220	X	15579	-0-	-1641	-0-	937	1	13329	2	N	1194	1152	0			365
							1313	9									
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									

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
04	41640	X	39850	-0-	-1790	-0-	38835	2	1015	9	N	923	835	0			349
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									

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
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	784	1	12281	2	N	1643	1579	0			386
							1807	9									
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							

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
04	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	784	1	7172	2	N	1011	1020	0			301
							1112	9									
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									

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
04	10860	X	10287	-0-	-573	-0-	8153	2	2134	9	N	1940	1860	0			487
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							

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
04	27420	X	25541	-0-	-1879	-0-	674	1	22862	2	N	1823	1790	0			343
							2005	9									
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									

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
04	18810	X	17815	-0-	-995	-0-	1065	1	14570	2	N	1982	1932	0			312
							2180	9									
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									

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
04	16890	X	16080	-0-	-810	-0-	674	1	13511	2	N	1723	1667	0			354
							1895	9									
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									

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
04	13320	X	11895	-0-	-1425	-0-	732	1	10013	2	N	1045	1011	0			307
							1150	9									
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									

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
04	10770	X	10374	-0-	-396	-0-	383	1	8500	2	N	1334	1223	0			351
							24	4	1467	9							
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									

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
04	18120	X	16760	-0-	-1360	-0-	665	1	14750	2	N	1185	1040	0			357
							41	4	1304	9							
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									

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
04	17820	X	16764	-0-	-1056	-0-	656	1	14553	2	N	1376	1231	0			332
							41	4	1514	9							
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									

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
04	13803	X	13803	-0-	-0-	-0-	11335	2	2468	9	N	2244	2226	0			58
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

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
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-	26	0			-0-
05	6386	X	161	-0-	-6225	-0-	150	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
06	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	51	1	6398	2	Y	1354	1338	0			16
							25	4	1489	9							
07	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	7422	2	2387	9	Y	2170	2131	0	5	5	42
													8	8			
08	T. A.		8092	-0-	8092	8092	6366	2	4	4	Y	1565	1580	0			27
							1722	9									
09	T. A.		7734	-0-	7734	15826	6080	2	1654	9	Y	1504	1510	0	1	8	20

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
04	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	644	1	13935	2	Y	908	789	0			342
							170	4	999	9							
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									

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
04	17873	X	17873	-0-	-0-	-0-	644	1	15290	2	Y	1593	1387	0			600
							187	4	1752	9							
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									

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
04	25087	X	25087	-0-	-0-	-0-	19840	2	5247	9	N	4770	4770	0			123
05	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	19101	2	5048	9	N	4589	4607	0			105
06	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	130	1	16202	2	N	5517	5556	0	1	8	65
							63	4	6069	9							
07	19261	X	19261	-0-	-0-	-0-	13435	2	5826	9	N	5296	5219	0	19	8	123
08	18414	X	16813	-0-	-1601	-0-	11349	2	6	4	N	4962	4984	0			101
							5458	9									
09	17820	X	15959	-0-	-1861	-0-	10653	2	5306	9	N	4824	4841	0	5	8	63

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
04	21494	X	21494	-0-	-0-	-0-	777	1	15478	2	Y	4679	4670	0			90
							92	4	5147	9							
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							

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
04	26130	X	19574	-0-	-6556	-0-	17807	2	1767	9	N	1606	1377	0			399
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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
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

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
04	28786	X	28786	-0-	-0-	-0-	784	1	25661	2	N	2128	2036	0			371
							2341	9									
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									

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
04	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	1086	1	6791	2	N	1218	1137	0			407
							1340	9									
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									

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
*02	51794	X	15155	-0-	-36639	-0-	14960	2	195	9	N	177	381	0	12	8	792
*03	51491	X	-0-	-0-	-51491	-0-					N	-0-					792
*04	47460	X	-0-	-0-	-47460	-0-					N	-0-					792
*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									

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
04	18510	X	15599	-0-	-2911	-0-	758	1	13303	2	Y	1398	1351	0			271
							1538	9									
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									

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
04	22980	X	21236	-0-	-1744	-0-	1006	1	17650	2	Y	2345	2287	0			454
							2580	9									
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									

BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

04	19590	X	5936	-0-	-13654	-0-	1465	1	4054	2	N	379	250	0	6	8	330
							417	9									
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

LAYDEN WELL #: U 23H RRCID -> 287000 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10889 - 16507

04	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6002	2	834	9	N	758	749	0	6	8	249
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

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

04	33840	X	31102	-0-	-2738	-0-	595	1	28323	2	N	1960	1823	0			421
							28	4	2156	9							
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							

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
04	30090	X	28652	-0-	-1438	-0-	899	1	24864	2	N	2626	2559	0			393
							2889	9									
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									

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
04	42569	X	42569	-0-	-0-	-0-	960	1	38650	2	N	2690	2658	0			212
							2959	9									
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									

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
04	21428	X	21428	-0-	-0-	-0-	92	1	20974	2	Y	318	318	0	2	8	15
							12	4	350	9							
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							

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
04	18390	X	16323	-0-	-2067	-0-	392	1	14158	2	N	1612	1499	0			340
							1773	9									
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									

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
04	10620	X	10365	-0-	-255	-0-	789	1	8035	2	N	1401	1270	0			566
							1541	9									
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									

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
04	16200	X	5573	-0-	-10627	-0-	180	1	4615	2	Y	609	603	0			360
							108	4	670	9							
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									

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
04	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					Y	-0-					270
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							

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
04	42030	X	36302	-0-	-5728	-0-	336	1	33424	2	N	2311	2203	0	54	8	334
							2542	9									
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							

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
04	18600	X	17073	-0-	-1527	-0-	237	1	15314	2	N	1384	1317	0			463
							1522	9									
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									

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
04	25440	X	19606	-0-	-5834	-0-	793	1	17680	2	N	1030	1211	0			240
							1133	9									
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									

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
04	14058	X	14058	-0-	-0-	-0-	605	1	11745	2	Y	1553	1539	0	14	8	1
							1708	9									
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									

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
04	33390	X	30040	-0-	-3350	-0-	435	1	28194	2	N	1283	1400	0			332
							1411	9									
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									

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
04	4020	X	1096	-0-	-2924	-0-	1013	2	83	9	N	75					520
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

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
04	4890	X	1300	-0-	-3590	-0-	729	1	6	2	N	514	708	1	6	8	269
							565	9									
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									

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
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	6483	2	626	9	N	569	168	0	362	1	270
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

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
04	52423	X	52423	-0-	-0-	-0-	1650	1	48087	2	N	2442	2439	0	16	8	130
							2686	9									
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							

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
04	39158	X	39158	-0-	-0-	-0-	600	1	35653	2	N	2641	2429	0			482
							2905	9									
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									

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
04	30570	X	30503	-0-	-67	-0-	1003	1	26919	2	Y	2346	2342	0	10	8	13
							2581	9									
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									

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
04	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	788	1	8265	2	N	724	771	0			319
							796	9									
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									

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
04	9000	X	840	-0-	-8160	-0-	71	1	726	2	Y	39	79	0			6
							43	9									
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-

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
04	21265	X	21265	-0-	-0-	-0-	592	1	19037	2	N	1315	1170	0			421
							189	4	1447	9							
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									

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
04	36270	X	31409	-0-	-4861	-0-	600	1	29441	2	N	1244	1066	0			313
							1368	9									
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									

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
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	814	1	1756	2	N	241	181	1			138
							265	9									
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									

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
04	19050	X	16249	-0-	-2801	-0-	1350	1	13256	2	N	1494	1721	0	1	8	212
							1643	9									
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									

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
04	29421	X	29421	-0-	-0-	-0-	340	1	26007	2	N	2793	2791	0	55	8	167
							2	4	3072	9							
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							

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. GAS	(I) 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	15962	X	15962	-0-		-0-	-0-	306	1	13354	2	N	2086	2047	0	3	8	218
								7	4	2295	9							
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									

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. GAS	(I) 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	25417	X	25417	-0-		-0-	-0-	2175	1	22098	2	Y	1040	975	0			172
								1144	9									
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									

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. GAS	(I) 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	27930	X	25811	-0-		-2119	-0-	580	1	23449	2	N	1620	1589	0			463
								1782	9									
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									

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. GAS	(I) 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	17500	X	17500	-0-		-0-	-0-	976	1	14173	2	Y	2137	2133	0	9	8	12
								2351	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					91
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									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1249	2	226	9	N	205					371
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

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44061	X	44061	-0-	-0-	-0-	650	1	40050	2	Y	3055	3027	0	28	8	3
							3361	9									
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									

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	22943	2	3786	9	N	3442	3412	0			89
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

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38877	X	38877	-0-	-0-	-0-	1018	1	35723	2	Y	1942	1939	0	9	8	11
							2136	9									
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									

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
04	36519	X	36519	-0-	-0-	-0-	719	1	33172	2	N	2389	2372	0	16	8	37
							2628	9									
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									

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
04	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	511	1	21019	2	Y	2798	2676	0	19	8	306
							3078	9									
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									

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
04	36084	X	36084	-0-	-0-	-0-	799	1	32735	2	Y	2318	2246	0	24	8	286
							2550	9									
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							

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
04	30330	X	29126	-0-	-1204	-0-	978	1	26343	2	N	1641	1637	0	7	8	253
							1805	9									
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									

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHTERS STATE 21-26-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289417 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10003 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40170	X	-0-	-0-	-40170	-0-					N	-0-					408
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

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56160	X	52143	-0-	-4017	-0-	560	1	50247	2	N	1088	1072	0	9	8	217
							139	4	1197	9							
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									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	80	1	22159	2	Y	827	822	0	6	8	30
							910	9									
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							

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24812	X	24812	-0-	-0-	-0-	508	1	21959	2	Y	2132	1965	0	21	8	259
							2345	9									
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									

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
04	25500	X	24700	-0-	-800	-0-	1662	1	19022	2	N	2005	1942	0			538
							1810	4	2206	9							
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							

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
04	39900	X	38558	-0-	-1342	-0-	1500	1	34338	2	N	2473	2390	0	18	8	277
							2720	9									
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									

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
04	27060	X	25305	-0-	-1755	-0-	851	1	22132	2	Y	2111	1952	0	20	8	256
							2322	9									
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									

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
04	36780	X	36010	-0-	-770	-0-	385	1	32784	2	Y	2583	2480	0	18	8	171
							2841	9									
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									

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

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
04	44910	X	40433	-0-	-4477	-0-	1653	1	34742	2	N	3018	3057	0			618
							718	4	3320	9							
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									

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

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
04	40920	X	39207	-0-	-1713	-0-	134	1	36988	2	Y	1877	1872	0	13	8	76
							20	4	2065	9							
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							

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

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
04	18570	X	4571	-0-	-13999	-0-	1390	1	2997	2	N	5	5	8			187
							178	4	6	9							
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									

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

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
04	74538	X	74538	-0-	-0-	-0-	225	1	64454	2	Y	3488	3610	0	10	8	229
							6022	4	3837	9							
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							

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
04	33660	X	33575	-0-	-85	-0-	99	1	28346	2	Y	2255	2236	0	7	8	148
							2649	4	2481	9							
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							

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

04	12660	X	10734	-0-	-1926	-0-	391	1	9192	2	Y	1046	994	0			186
							1151	9									
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									

TIN STAR H WELL #: T 10H RRCID -> 289653 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10258 - 15438

04	33714	X	33714	-0-	-0-	-0-	1254	1	29450	2	Y	2736	2544	0			488
							3010	9									
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									

TIN STAR I WELL #: U 03H RRCID -> 289654 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10436 - 15513

04	12030	X	10560	-0-	-1470	-0-	402	1	9441	2	Y	652	576	0			117
							717	9									
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									

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
04	38580	X	35919	-0-	-2661	-0-	153	1	32434	2	Y	3029	2878	0	25	8	144
							3332	9									
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							

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
04	45297	X	45297	-0-	-0-	-0-	698	1	39847	2	Y	4320	4104	0	35	8	205
							4752	9									
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							

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
04	11832	X	11832	-0-	-0-	-0-	600	1	9813	2	N	1290	1378	0			391
							1419	9									
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							

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
04	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	598	1	12448	2	Y	2002	2036	0	7	8	294
							1	4	2202	9							
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							

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
04	26880	X	23037	-0-	-3843	-0-	1728	1	18070	2	Y	2944	2918	0	10	8	432
							1	4	3238	9							
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							

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
04	22967	X	22967	-0-	-0-	-0-	19305	2	1	4	Y	3328	3335	0	11	8	489
							3661	9									
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									

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
04	53633	X	53633	-0-	-0-	-0-	46839	2	6794	9	N	6176	6176	0	5	5	155
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									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	39210	X	34301	-0-	-4909	-0-	99	1	30759	2	Y	3068	3043	0	9	8	203
							68	4	3375	9							
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							

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	26595	X	26595	-0-	-0-	-0-	76	1	23775	2	Y	2447	2427	0	7	8	162
							52	4	2692	9							
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							

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
04	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	600	1	12888	2	N	2357	2358	0			61
							2593	9									
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									

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
04	16112	X	16112	-0-	-0-	-0-	1950	1	11600	2	N	2329	2330	0			60
							2562	9									
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									

VINTAGE A WELL #: U 06H RRCID -> 290622 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10819 - 19054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11940	X	10141	-0-	-1799	-0-	300	1	8198	2	Y	1494	1406	0	72	8	62
							1643	9									
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

VINTAGE UNIT A WELL #: U 19H RRCID -> 290629 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10773 - 18565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	288	1	7859	2	Y	1373	1353	0			60
							1510	9									
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

VINTAGE D WELL #: T 26H RRCID -> 290688 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10587 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39426	X	39426	-0-	-0-	-0-	1266	1	34551	2	Y	3281	3219	0			144
							3609	9									
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

COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	2891	3	1021	9	Y	928	930	0	5	8	29
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-

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
04	12180	X	5382	-0-	-6798	-0-	4656	3	726	9	Y	660	635	0	5	8	20
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			

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
04	11700	X	10976	-0-	-724	-0-	9217	3	1759	9	Y	1599	1615	0	10	8	49
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			

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
04	12360	X	12316	-0-	-44	-0-	10053	3	2263	9	Y	2057	2033	0	21	8	63
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			

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
04	17305	X	17305	-0-	-0-	-0-	15876	2	1429	9	Y	1299	1303	0			18
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

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
04	23174	X	23174	-0-	-0-	-0-	711	1	19860	2	Y	2366	2360	0			34
							2603	9									
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									

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
04	46231	X	46231	-0-	-0-	-0-	1515	1	41335	2	Y	3074	3009	0			135
							3381	9									
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

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38321	X	38321	-0-	-0-	-0-	1005	1	34298	2	Y	2744	2747	0			39
							3018	9									
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									

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21810	X	19484	-0-	-2326	-0-	459	1	16169	2	Y	2596	2594	0			37
							2856	9									
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33030	X	24864	-0-	-8166	-0-	21708	2	3156	9	Y	2869	2874	0			41
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

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
04	61810	X	61810	-0-	-0-	-0-	1999	1	53692	2	Y	5563	5571	0			79
							6119	9									
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									

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16860	X	13524	-0-	-3336	-0-	735	1	10315	2	Y	2249	2154	0	16	8	149
							2474	9									
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									

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33600	X	29502	-0-	-4098	-0-	1061	1	27597	2	Y	767	766	0			11
							844	9									
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									

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
04	40680	X	37906	-0-	-2774	-0-	34597	2	3309	9	Y	3008	2961	0			110
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

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
04	7620	X	6314	-0-	-1306	-0-	5592	2	722	9	N	656	645	0			310
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									

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
04	24048	X	24048	-0-	-0-	-0-	770	1	21526	2	Y	1263	1164	0	17	8	164
							363	4	1389	9							
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									

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
04	45000	X	41715	-0-	-3285	-0-	38946	2	2769	9	Y	2517	2487	0			92
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

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
04	15450	X	9230	-0-	-6220	-0-	233	1	6523	2	Y	2149	1942	0	30	8	279
							110	4	2364	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
HIGHLANDER EAST DEEP WELL #: C 46H RRCID -> 291535 COMPL. DATE 03/28/2021 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10963 - 15730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	12389	-0-	-1501	-0-	440	1	10298	2	Y	1501	1505	0			47
							1651	9									
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									

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
04	25230	X	18999	-0-	-6231	-0-	15174	2	93	4	Y	3393	3292	0	33	8	239
							3732	9									
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

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
04	18780	X	8983	-0-	-9797	-0-	7425	2	45	4	Y	1375	1369	0	23	8	96
							1513	9									
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

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
04	32700	X	32669	-0-	-31	-0-	28521	2	4148	9	Y	3771	3774	0			21
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

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
04	30941	X	30941	-0-	-0-	-0-	24458	2	6483	9	Y	5894	5893	0			33
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
LUCY 203-204 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 292689 COMPL. DATE 12/06/2021 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11562 - 21437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64496	X	64496	-0-	-0-	-0-	921	1	60227	2	Y	3044	3031	0	17	8	24
							3348	9									
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									

JOHN PHILLIP LONG STATE 18-19 A WELL #: 134H RRCID -> 292705 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.11194 - 21724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47013	X	47013	-0-	-0-	-0-	38269	2	8744	9	Y	7949	7950	0			45
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

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 292737 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 10605 PERF.11361 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43264	X	43264	-0-	-0-	-0-	36460	2	6804	9	Y	6185	6184	0			35
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

LONGWAY 16 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292745 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11346 - 21070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30979	X	30979	-0-	-0-	-0-	540	1	28610	2	Y	1663	1671	0			9
							1829	9									
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									

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
04	23503	X	23503	-0-	-0-	-0-	540	1	19499	2	Y	3149	3149	0			18
							3464	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 292748 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11311 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46290	X	45451	-0-	-839	-0-	946	1	41612	2	Y	2630	2626	0	15	8	20
							2893	9									
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									

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
04	36813	X	36813	-0-	-0-	-0-	33689	2	3124	9	Y	2840	2840	0			16
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

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
04	56790	X	56790	-0-	-0-	-0-	955	1	49720	2	Y	5559	5534	0	32	8	43
							6115	9									
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									

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
04	70110	X	62998	-0-	-7112	-0-	727	1	56137	2	Y	5576	5490	0	44	8	156
							6134	9									
05	72447	X	65242	-0-	-7205	-0-	1391	1	57679	2	Y	5611	5579	0	54	8	134
							6172	9									
06	70110	X	65412	-0-	-4698	-0-	1119	1	58621	2	Y	5156	5206	0	3	8	81
							5672	9									
07	70339	X	65886	-0-	-4453	-0-	1036	1	58945	2	Y	5368	5253	0	41	8	155
							5905	9									
08	69905	X	67345	-0-	-2560	-0-	1141	1	60341	2	Y	5330	5246	0	14	8	225
							5863	9									
09	65400	X	22072	-0-	-43328	-0-	561	1	19351	2	Y	1964	2111	0			78
							2160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

THOMAS 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292937 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11121 - 24096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	79407	X	79407	-0-	-0-		-0-		393	1	71517	2	Y	6815	6701	0	54	8	191
									7497	9									
05	81296	X	81296	-0-	-0-		-0-		709	1	73272	2	Y	6650	6619	0	63	8	159
									7315	9									
06	74010	X	73990	-0-	-20		-0-		771	1	66329	2	Y	6264	6321	0	3	8	99
									6890	9									
07	76477	X	76335	-0-	-142		-0-		711	1	68439	2	Y	6532	6393	0	50	8	188
									7185	9									
08	80600	X	77533	-0-	-3067		-0-		749	1	69685	2	Y	6454	6352	0	17	8	273
									7099	9									
09	78000	X	67449	-0-	-10551		-0-		1315	1	59143	2	Y	6355	6375	0			253
									6991	9									

LUCY 203-204 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293050 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11430 - 21442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58084	X	58084	-0-	-0-		-0-		918	1	51735	2	Y	4937	4915	0	28	8	38
									5431	9									
05	60339	X	60339	-0-	-0-		-0-		1816	1	53331	2	Y	4720	4679	0	1	8	78
									5192	9									
06	57339	X	57339	-0-	-0-		-0-		1667	1	50829	2	Y	4403	4410	0			71
									4843	9									
07	59563	X	59563	-0-	-0-		-0-		1720	1	52754	2	Y	4626	4643	0	3	8	51
									5089	9									
08	61721	X	57897	-0-	-3824		-0-		1870	1	50898	2	Y	4663	4646	0			68
									5129	9									
09	58380	X	52761	-0-	-5619		-0-		1618	1	46006	2	Y	4670	4700	0			38
									5137	9									

PAPPY VAN WINKLE STATE 20-23 WELL #: 1H RRCID -> 293081 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10099 - 20650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102580	X	102580	-0-	-0-		-0-		96234	2	6346	9	N	5769	5782	0	38	8	307
05	103305	X	103305	-0-	-0-		-0-		96738	2	317	4	N	5682	5557	0	74	8	358
									6250	9									
06	96110	X	96110	-0-	-0-		-0-		90477	2	1	4	N	5120	5048	0	59	8	371
									5632	9									
07	94080	X	94080	-0-	-0-		-0-		88447	2	385	4	N	4771	4806	0	22	8	314
									5248	9									
08	90454	X	90454	-0-	-0-		-0-		85532	2	357	4	N	4150	4078	0	8	8	378
									4565	9									
09	84521	X	84521	-0-	-0-		-0-		79755	2	267	4	N	4090	4140	0	35	8	293
									4499	9									

ICEMAN C WELL #: U 31H RRCID -> 293106 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10302 - 16871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28140	X	4594	-0-	-23546		-0-		4099	2	25	4	Y	427	411	0			152
									470	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ICEMAN A WELL #: T 22H RRCID -> 293107 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10204 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33842	X	33842	-0-	-0-	-0-	31627	2	196	4	Y	1835	1437	0			654
							2019	9									
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									

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 293120 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11531 - 21706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34835	X	34835	-0-	-0-	-0-	30967	2	148	4	Y	3382	3384	0			13
							3720	9									
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

ST. LUCIA 17 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293166 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10909 - 21084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58993	X	58993	-0-	-0-	-0-	49054	2	234	4	Y	8823	8833	0			35
							9705	9									
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

POWDERED DONUT STATE G WELL #: C 28H RRCID -> 293346 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10934 - 20822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53610	X	49706	-0-	-3904	-0-	46811	2	2895	9	Y	2632	2602	0			96
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

POWDERED DONUT STATE D WELL #: U 27H RRCID -> 293383 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10465 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53550	X	48545	-0-	-5005	-0-	44238	2	4307	9	Y	3915	3873	0			143
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
MOSES MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 293414 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10729 - 17523

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
04	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-		707	1	24821	2	Y	5062	5067	0			72
								5568	9									
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									

POWDERED DONUT STATE E WELL #: T 35H RRCID -> 293416 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10248 - 19915

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
04	74670	X	58706	-0-	-15964	-0-		55474	2	3232	9	Y	2938	2918	0			107
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

POWDERED DONUT STATE H WELL #: C 41H RRCID -> 293426 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10997 - 20845

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
04	48965	X	48965	-0-	-0-	-0-		45952	2	3013	9	Y	2739	2707	0			100
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

LAYDEN WELL #: 2H RRCID -> 293771 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10854 - 16081

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
04	3600	X	2066	-0-	-1534	-0-		1318	2	47	4	Y	637	830	0	7	8	590
								701	9									
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

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 294386 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 9987 PERF.11013 - 17588

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
04	26795	X	26795	-0-	-0-	-0-		23456	2	62	4	Y	2979	3016	0	39	8	226
								3277	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

ALYSE 51 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294757 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11120 - 20545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43465	X	43465	-0-	-0-	-0-	1039	1	37855	2	Y	4155	4126	0	28	8	64
							4571	9									
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									

ALYSE 51 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 294758 COMPL. DATE 04/17/2022 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11076 - 19601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47642	X	47642	-0-	-0-	-0-	1037	1	41862	2	Y	4312	4281	0	29	8	66
							4743	9									
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									

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
04	70955	X	70955	-0-	-0-	-0-	689	1	66908	2	Y	3053	3032	0	20	8	47
							3358	9									
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									

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
04	33052	X	33052	-0-	-0-	-0-	97	1	30255	2	Y	2394	2395	0	7	8	158
							67	4	2633	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 131H RRCID -> 294796 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10812 - 20525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27124	X	27124	-0-	-0-	-0-	34	1	21526	2	Y	5058	5047	0	23	8	95
							5564	9									
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							

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
04	16260	X	10381	-0-	-5879	-0-	199	1	8824	2	Y	1167	1239	0	24	8	72
							74	4	1284	9							
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									

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
04	19920	X	12070	-0-	-7850	-0-	223	1	9891	2	Y	1703	1692	0	34	8	106
							83	4	1873	9							
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									

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
04	33930	X	31226	-0-	-2704	-0-	2350	1	26353	2	Y	2230	2227	0	29	8	169
							70	4	2453	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PALMER 52 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 294936 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10979 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44066	X	44066	-0-	-0-	-0-	1026	1	38037	2	Y	4548	4508	0	30	8	70
							5003	9									
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									

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
04	63154	X	63154	-0-	-0-	-0-	739	1	55980	2	Y	5850	5841	0	26	8	32
							6435	9									
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									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295210 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11195 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52860	X	48856	-0-	-4004	-0-	793	1	43689	2	Y	3976	3971	0	18	8	22
							4374	9									
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									

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 233H RRCID -> 295228 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11201 - 21139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42750	X	38764	-0-	-3986	-0-	713	1	34466	2	Y	3259	3256	0	14	8	18
							3585	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
DOC GARDNER C WELL #: C 19H RRCID -> 295297 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11057 - 18260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29670	X	281	-0-	-29389	-0-	206	2	29	4	Y	42	128	0			3
							46	9									
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									

IWO JIMA 26-14 UNIT WELL #: 322H RRCID -> 295300 COMPL. DATE 01/12/2022 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10832 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26250	X	19577	-0-	-6673	-0-	1650	1	16276	2	Y	1462	1472	0	19	8	111
							43	4	1608	9							
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							

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
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	69	2	101	9	Y	92	80	0	1	8	85
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

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
04	56070	X	46642	-0-	-9428	-0-	795	1	41883	2	Y	3604	3579	0	23	8	24
							3964	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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
04	52470	X	45722	-0-	-6748	-0-	853	1	39322	2	Y	5043	5008	0	33	8	33
							5547	9									
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									

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
04	61050	X	48453	-0-	-12597	-0-	653	1	43191	2	Y	4190	4186	0	18	8	23
							4609	9									
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									

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
04	78840	X	56539	-0-	-22301	-0-	547	1	50538	2	Y	4958	4912	0	46	8	5
							5454	9									
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									

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
04	64230	X	45133	-0-	-19097	-0-	523	1	39693	2	Y	4470	4430	0	41	8	4
							4917	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 295706 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11278 - 21486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56340	X	52641	-0-	-3699	-0-	542	1	47205	2	Y	4449	4408	0	41	8	4
							4894	9									
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									

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295707 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11557 - 21798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79080	X	67699	-0-	-11381	-0-	89	1	61700	2	Y	5373	5324	0	50	8	5
							5910	9									
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									

DOC GARDNER D WELL #: C 06H RRCID -> 295770 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10759 PERF.11070 - 17241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26730	X	2585	-0-	-24145	-0-	2068	2	294	4	Y	203	256	0			13
							223	9									
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									

PRICE 45 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 295774 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11611 - 21173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84120	X	65297	-0-	-18823	-0-	59580	2	5717	9	Y	5197	5168	0	34	8	34
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PRICE 46 UNIT WELL #: 222H RRCID -> 295779 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 10675 PERF.11054 - 21679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57300	X	48642	-0-	-8658	-0-	1179	1	42256	2	Y	4734	4704	0	31	8	31
							5207	9									
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									

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
04	46020	X	45542	-0-	-478	-0-	41347	2	4195	9	Y	3814	3786	0	25	8	25
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

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
04	67980	X	51963	-0-	-16017	-0-	603	1	47385	2	Y	3614	3593	0	23	8	24
							3975	9									
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									

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
04	35910	X	25934	-0-	-9976	-0-	20081	3	5853	9	Y	5321	5329	0	25	8	164
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

PALMER 52 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 295794 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11470 - 19932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62730	X	52538	-0-	-10192	-0-	889	1	48669	2	Y	2709	2687	0	18	8	42
							2980	9									
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									

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
04	43350	X	41800	-0-	-1550	-0-	33161	3	8639	9	Y	7854	7832	0	62	8	241
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			

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
04	19320	X	16345	-0-	-2975	-0-	2100	1	10722	3	Y	3203	3214	0	9	8	99
							3523	9									
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			

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
04	82590	X	68365	-0-	-14225	-0-	64	1	62908	2	Y	4903	4893	0	22	8	27
							5393	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 46 UNIT WELL #: 231H RRCID -> 296007 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11086 - 20761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29190	X	5608	-0-	-23582	-0-	5003	2	605	9	Y	550	553	0	4	8	4
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

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
04	43200	X	38927	-0-	-4273	-0-	727	1	30000	2	Y	7293	7275	0			140
							178	4	8022	9							
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							

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
04	40260	X	34800	-0-	-5460	-0-	28028	3	6772	9	Y	6156	6130	0	60	8	188
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			

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296084 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11517 - 23068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62430	X	54924	-0-	-7506	-0-	44790	2	265	4	Y	8972	8957	0			172
							9869	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 46 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296093 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11682 - 22247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56765	X	56765	-0-	-0-	-0-	601	1	50809	2	Y	4868	4835	0	32	8	32
							5355	9									
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									

JERSEY LILLY 17-7 A1 WELL #: 131H RRCID -> 296129 COMPL. DATE 03/11/2023 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10530 - 18513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27402	X	27402	-0-	-0-	-0-	448	1	17762	2	Y	6670	5255	0	1529	1	30
							1855	4	7337	9			7	8			
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							

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
04	26880	X	21489	-0-	-5391	-0-	28	1	17787	2	Y	3340	3338	0	15	8	63
							3674	9									
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							

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
04	70740	X	46793	-0-	-23947	-0-	35320	2	26	4	Y	10406	10401	0			54
							11447	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

KING DAVID MIPA UNIT WELL #: 132H RRCID -> 296211 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 10383 PERF.10744 - 21400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41220	X	33470	-0-	-7750	-0-	221	1	26176	2	Y	6289	6281	0			120
							155	4	6918	9							
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							

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
04	43500	X	35635	-0-	-7865	-0-	774	1	27163	2	Y	6852	6840	0			131
							161	4	7537	9							
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							

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
04	42660	X	38807	-0-	-3853	-0-	775	1	29894	2	Y	7237	7221	0			139
							177	4	7961	9							
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							

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
04	114030	X	90701	-0-	-23329	-0-	681	1	85184	2	Y	4354	4372	0	30	8	198
							47	4	4789	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 224H RRCID -> 296260 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 9852 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	113010	X	84776	-0-	-28234	-0-	633	1	79128	2	Y	4520	4557	0	31	8	231
							43	4	4972	9							
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							

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
04	47310	X	32524	-0-	-14786	-0-	25773	2	19	4	Y	6120	6123	0			31
							6732	9									
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									

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
04	17880	X	15372	-0-	-2508	-0-	11831	2	9	4	Y	3211	3212	0			17
							3532	9									
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									

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
04	70410	X	44779	-0-	-25631	-0-	36159	2	26	4	Y	7813	7811	0			40
							8594	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
ARUBA STATE 15-14 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 296328 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10959 - 20534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35910	X	28445	-0-	-7465	-0-	37	1	23635	2	Y	4339	4327	0	20	8	81
							4773	9									
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							

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
04	41400	X	38608	-0-	-2792	-0-	30220	2	22	4	Y	7605	7607	0			39
							8366	9									
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									

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
04	43350	X	38410	-0-	-4940	-0-	29355	2	21	4	Y	8213	8214	0			42
							9034	9									
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									

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
04	43901	X	43901	-0-	-0-	-0-	34183	2	25	4	Y	8812	8815	0			45
							9693	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

JACKIE STATE C WELL #: 131H RRCID -> 296510 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10743 - 22536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51061	X	51061	-0-	-0-	-0-	41355	2	192	4	Y	8649	8631	0	26	8	25
							9514	9									
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									

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
04	72630	X	68648	-0-	-3982	-0-	57923	2	269	4	Y	9505	9484	0	29	8	27
							10456	9									
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									

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
04	47790	X	42340	-0-	-5450	-0-	34861	2	162	4	Y	6652	6637	0	20	8	19
							7317	9									
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									

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
04	36930	X	18975	-0-	-17955	-0-	13559	2	63	4	Y	4866	4855	0	15	8	14
							5353	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
JESSE JAMES 5-4 EAST A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 296610 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10805 - 21158

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
04	92790	X	72893	-0-	-19897	-0-	58	1	55754	2	Y	15228	15243	0			64
							330	4	16751	9							
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							

SHELL 41 UNIT WELL #: 232H RRCID -> 296614 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11141 - 20623

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
04	57840	X	52771	-0-	-5069	-0-	46837	2	218	4	Y	5196	5184	0	16	8	15
							5716	9									
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									

SHELL 41 UNIT WELL #: 331H RRCID -> 296615 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11439 - 21569

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
04	75360	X	73427	-0-	-1933	-0-	64670	2	301	4	Y	7687	7671	0	23	8	22
							8456	9									
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									

SHELL 41 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 296616 COMPL. DATE 07/18/2023 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11384 - 21014

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
04	79860	X	70884	-0-	-8976	-0-	63553	2	296	4	Y	6395	6382	0	19	8	18
							7035	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

VINTAGE C WELL #: C 03H RRCID -> 296685 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11271 - 23708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131910	X	112726	-0-	-19184	-0-	101620	2	11106	9	Y	10096	9984	0	442
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

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	EOM BALANCE
04	119730	X	100617	-0-	-19113	-0-	86943	2	13674	9	Y	12431	12241	0	545
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

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	EOM BALANCE
04	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	34589	2	25	4	Y	7824	7820	0	40
							8606	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	52650	X	43507	-0-	-9143	-0-	33722	2	156	4	Y	8754	8733	0	26 8 25
							9629	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	79260	X	59619	-0-	-19641	-0-	50465	2	235	4	Y	8108	8089	0	25 8 23
							8919	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		198288	-0-	198288	941842	130	1	177009	2	Y	17914	17870	0			189
							1444	4	19705	9							
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	SHUT IN		157552	-0-	157552	1434662	194	1	143788	2	Y	12336	12329	0			157
							13570	9									
08	SHUT IN		153092	-0-	153092	1587754	152	1	140108	2	Y	11621	11636	0			142
							49	4	12783	9							
09	SHUT IN		141272	-0-	141272	1729026	204	1	126194	2	Y	10421	10442	0			121
							3411	4	11463	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		63424	-0-	63424	402532	46	1	62504	2	Y	326	327	0			3
							515	4	359	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		201096	-0-	201096	934433	131	1	178472	2	Y	19125	19055	0			202
							1455	4	21038	9							
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	SHUT IN		155240	-0-	155240	1450564	190	1	140929	2	Y	12837	12828	0			163
							14121	9									
08	SHUT IN		152230	-0-	152230	1602794	150	1	138793	2	Y	12035	12051	0			147
							48	4	13239	9							
09	SHUT IN		136361	-0-	136361	1739155	196	1	121067	2	Y	10751	10773	0			125
							3272	4	11826	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
FOLK STAR B WELL #: U 10H RRCID -> 298086 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10197 - 16931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		27458	-0-	27458	27458	146	1	23712	2	Y	3177	2664	0			513
							105	4	3495	9							
*01	SHUT IN		215295	-0-	215295	242753	164	1	190288	2	Y	22584	22588	0	235	1	264
							1	4	24842	9			10	8			
*02	SHUT IN		148539	-0-	148539	391292	106	1	134144	2	Y	12990	13216	0			38
							14289	9									
*03	SHUT IN		121496	-0-	121496	512788	90	1	111143	2	Y	9330	9313	0			55
							10263	9									
*04	SHUT IN		77833	-0-	77833	590621	53	1	71380	2	Y	5287	5286	0			56
							584	4	5816	9							
*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							

WOLFMAN E WELL #: C 03H RRCID -> 298133 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10830 - 21199

04	SHUT IN		71655	-0-	71655	71655	57934	2	1340	4	Y	11255	11153	0			102
							12381	9									
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									

WOLFMAN C WELL #: U 15H RRCID -> 298134 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10633 - 20956

04	SHUT IN		59326	-0-	59326	59326	48857	2	1130	4	Y	8490	8413	0			77
							9339	9									
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									

VITAL ENERGY, INC. 100951
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					510
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					510

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
ASTRO STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 285902 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

04	47964	X	47964	-0-	-0-	-0-	41626	2	3775	4	N	2330	3312	1			1068
							2563	9									
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	32760	X	NO RPT	-0-	-32760	-0-					N	NO RPT					1463

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 2H RRCID -> 287495 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10585 - 15325

04	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	2529	1	7222	2	Y	494	877	1			303
							543	9									
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	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					227

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	570	1	3974	2	Y	170	187	1			301
							187	9									
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	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					237

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

04	24914	X	24914	-0-	-0-	-0-	22062	2	2852	9	Y	2593	2214	1			382
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					217

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	21600	X	20353	-0-	-1247	-0-	18765	2	218	4	Y	1245	1209	0			251
							1370	9									
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	NO RPT	-0-	-20340	-0-					Y	NO RPT					337

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
04	22860	X	21350	-0-	-1510	-0-	19781	2	956	4	N	557	563	1			274
							613	9									
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	NO RPT	-0-	-22350	-0-					N	NO RPT					388

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
04	5364	X	2694	-0-	-2670	-0-	2666	1	19	2	Y	8					364
							9	9									
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	NO RPT	-0-	-4170	-0-					Y	NO RPT					445

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
04	11730	X	11161	-0-	-569	-0-	780	1	9856	2	Y	477	524	1			605
							525	9									
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	NO RPT	-0-	-13740	-0-					Y	NO RPT					507

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22671	X	22671	-0-	-0-	-0-	20582	2	206	4	Y	1712	1664	0			345
							1883	9									
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	NO RPT	-0-	-22680	-0-					Y	NO RPT					285

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24180	X	22281	-0-	-1899	-0-	21762	2	519	9	Y	472	378	1			432
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	NO RPT	-0-	-22290	-0-					Y	NO RPT					411

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2855					Y	-0-					-0-
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.		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14940	X	12089	-0-	-2851	-0-	11557	2	532	9	Y	484	486	0			131
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	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					233

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11880	X	7933	-0-	-3947	-0-	375	1	7330	2	Y	180	185	0			36
							30	4	198	9							
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	NO RPT	-0-	-11310	-0-					Y	NO RPT					88

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	1036	1	4300	2	Y	334	345	0			67
							167	4	367	9							
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	NO RPT	-0-	-7680	-0-					Y	NO RPT					88

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
04	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	10482	2	801	9	Y	728	814	1			183
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	NO RPT	-0-	-11280	-0-					Y	NO RPT					294

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
04	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	16369	2	310	9	Y	282	285	1			67
05	14632	X	9907	-0-	-4725	-0-	952	1	8650	2	Y	277	344	1			-0-
							305	9									
06	18870	X	17607	-0-	-1263	-0-	1013	1	16120	2	Y	431	369	1			62
							474	9									
07	19499	X	13178	-0-	-6321	-0-	890	1	11912	2	Y	342	324	1			80
							376	9									
08	18786	X	12315	-0-	-6471	-0-	846	1	10658	2	Y	737	504	1			313
							811	9									
09	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					Y	NO RPT					313

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
04	650	X	650	-0-	-0-	-0-	644	1	6	9	Y	5	6	1			11
05	1519	X	247	-0-	-1272	-0-	235	1	10	4	Y	2	4	1	1	8	8
							2	9									
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	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	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
04	25010	X	25010	-0-	-0-	-0-	23559	2	1451	9	Y	1319	1408	1			329
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	NO RPT	-0-	-25020	-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
04	15579	X	15579	-0-	-0-	-0-	803	1	13261	2	Y	1095	1109	0			64
							310	4	1205	9							
05	15810	X	12721	-0-	-3089	-0-	795	1	10683	2	Y	1130	1111	0	5	8	78
							1243	9									
06	16980	X	14953	-0-	-2027	-0-	765	1	13023	2	Y	1059	1081	0			56
							1165	9									
07	17546	X	4399	-0-	-13147	-0-	228	1	3874	2	Y	270	252	0			74
							297	9									
08	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	238	1	6314	2	Y	395	365	0	47	1	57
							435	9									
09	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					Y	NO RPT					57

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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		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
04	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	942	1	1987	2	Y	242	191	1			98
							266	9									
05	9889	X	4534	-0-	-5355	-0-	1749	1	2371	2	Y	330	312	1	1	8	115
							51	4	363	9							
06	7200	X	3378	-0-	-3822	-0-	1767	1	1433	2	Y	149	143	1			121
							14	4	164	9							
07	7440	X	2492	-0-	-4948	-0-	1881	1	552	2	Y	-0-	98	1			23
							59	4									
08	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1774	1	234	2	Y	3	17	1			9
							1	4	3	9							
09	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					9

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
04	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	9204	2	801	9	Y	728	814	1			183
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	NO RPT	-0-	-10020	-0-					Y	NO RPT					188

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
04	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	10525	2	417	9	Y	379	353	0			101
05	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	1216	1	10805	2	Y	685	598	0			188
							754	9									
06	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	1195	1	9866	2	Y	624	672	0			140
							686	9									
07	10912	X	8950	-0-	-1962	-0-	897	1	7339	2	Y	649	554	0			235
							714	9									
08	12772	X	4230	-0-	-8542	-0-	447	1	3505	2	Y	253	244	0			244
							278	9									
09	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					Y	NO RPT					244

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-		16570	2	60	4	N	815	740	1			366
								897	9									
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	NO RPT	-0-	-17520	-0-						N	NO RPT					209

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-		862	1	11489	2	Y	752	757	0			42
								827	9									
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	NO RPT	-0-	-13170	-0-						Y	NO RPT					46

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-		965	1	2389	2	Y	435	400	1			132
								168	4	479	9							
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	NO RPT	-0-	-6180	-0-						Y	NO RPT					212

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-		917	1	8367	2	Y	871	882	0			49
								200	4	958	9							
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	NO RPT	-0-	-11310	-0-						Y	NO RPT					51

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
04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	877	1	8941	2	Y	1055	1071	0			60
							252	4	1161	9							
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	NO RPT	-0-	-12960	-0-					Y	NO RPT					41

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
04	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	17236	2	63	4	Y	1310	1288	0			264
							1441	9									
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	NO RPT	-0-	-18750	-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
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5278	2	688	9	Y	625	701	1			157
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	NO RPT	-0-	-6540	-0-					Y	NO RPT					176

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
04	22050	X	20756	-0-	-1294	-0-	835	1	17932	2	N	1808	2631	1			781
							1989	9									
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	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					774

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
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	3910	2	661	9	Y	601	657	1			151
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	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	NO RPT					206

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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					44
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	23940	X	23940	-0-	-0-	-0-	22062	2	1878	9	Y	1707	2214	1			382
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	NO RPT	-0-	-23940	-0-					Y	NO RPT					217

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
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4087	2	234	9	Y	213	175	0			61
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	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	459	2	13	9	Y	12	25	1			14
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	NO RPT	-0-	-1080	-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
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	525	2	24	9	Y	22	92	1			13
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	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	809	X	809	-0-		-0-	-0-	763	2	46	9	Y	42	37	1			26
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	NO RPT	-0-		-900	-0-					Y	NO RPT					71

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2286	X	2286	-0-		-0-	-0-	2221	2	65	9	Y	59	130	1			36
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	NO RPT	-0-		-4800	-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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27386	X	27386	-0-		-0-	-0-	25299	2	1195	4	N	811	738	0			430
								892	9									
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	NO RPT	-0-		-27390	-0-					N	NO RPT					324

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 AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25378	X	25378	-0-		-0-	-0-	561	1	22379	2	Y	1512	1363	0			230
								775	4	1663	9							
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	26550	X	NO RPT	-0-		-26550	-0-					Y	NO RPT					523

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
04	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1500	1	60	2	Y	38	37	1			23
							42	9									
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	NO RPT	-0-	-1590	-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
04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-	2831	1	9091	2	Y	382	556	1			234
							420	9									
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	NO RPT	-0-	-16170	-0-					Y	NO RPT					137

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
04	181	X	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	182	0			2
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	2340	X	88	-0-	-2252	-0-	88	2			N	-0-	59	1			-0-
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	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					39

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
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					Y	-0-					244
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	NO RPT	-0-	-810	-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
04	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	1248	1	14376	2	Y	1831	1779	0			369
							112	4	2014	9							
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	NO RPT	-0-	-18750	-0-					Y	NO RPT					432

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
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	977	1	8830	2	N	1152	1165	0			66
							252	4	1267	9							
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	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					45

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
04	5940	X	5405	-0-	-535	-0-	3362	1	1573	2	Y	427	366	1			182
							470	9									
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	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	19680	X	6002	-0-	-13678	-0-	4906	2	5	4	Y	992	641	1			394
							1091	9									
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	NO RPT	-0-	-6000	-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
04	15180	X	8162	-0-	-7018	-0-	7462	2	129	4	N	519	478	0			141
							571	9									
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	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					166

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
04	4260	X	2112	-0-	-2148	-0-	1726	2	96	4	N	264	242	0			72
							290	9									
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	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					76

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
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	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
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	970 173	1 4	5692 611	2 9	Y	555	554	1			167
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	1763 22	1 4	4364 509	2 9	Y	463	530	1	5	8	95
06	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	1774 708	1 9	2977	2	Y	644	656	1			83
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1746 400	1 9	3056	2	Y	364	286	1			161
*08	9362	X	4760	-0-	-4602	-0-	1556 47	1 4	2582 575	2 9	Y	523	470	1			214
09	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					214

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
04	17610	X	17538	-0-	-72	-0-	807 2101	1 9	14630	2	Y	1910	1929	0			109
05	18418	X	18418	-0-	-0-	-0-	824 1975	1 9	15619	2	Y	1795	1777	0	5	8	122
06	18628	X	18628	-0-	-0-	-0-	859 1895	1 9	15874	2	Y	1723	1757	0			88
07	18197	X	4399	-0-	-13798	-0-	199 457	1 9	3743	2	Y	415	392	0			111
*08	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	178 407	1 9	4069	2	Y	370	380	0	49	1	52
09	18630	X	NO RPT	-0-	-18630	-0-					Y	NO RPT					52

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
04	16650	X	7001	-0-	-9649	-0-	6064 921	2 9	16	4	Y	837	661	1			336
05	17205	X	2966	-0-	-14239	-0-	2434 425	2 9	107	4	Y	386	584	1	3	8	135
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	NO RPT	-0-	-6990	-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
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5225	2	512	9	Y	465	557	1			130
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	NO RPT	-0-	-5730	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5496	2	1	4	Y	171	159	0			46
							188	9									
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	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT					60

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13110	X	4839	-0-	-8271	-0-	4461	2	3	4	N	341	320	0			92
							375	9									
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	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					123

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					15

SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	3735	2	652	9	Y	593	557	1			219
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	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					236

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
04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	6508	2	857	9	Y	779	727	1			288
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	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					Y	NO RPT					310

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	11700	X	9450	-0-	-2250	-0-	8001	2	41	4	Y	1280	951	1			502
							1408	9									
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	NO RPT	-0-	-14040	-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
04	27420	X	21527	-0-	-5893	-0-	19303	2	2224	9	N	2022	1757	0			540
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	NO RPT	-0-	-21540	-0-					N	NO RPT					254

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
04	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	4714	1	961	9	Y	874	684	1			428
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	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					96

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
04	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	3781	1	4737	2	Y	814	649	1			415
							895	9									
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	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	23712	X	23712	-0-	-0-	-0-	22617	2	38	4	N	961	1091	1			558
							1057	9									
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	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT					234

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	25560	X	24163	-0-	-1397	-0-	21432	2	2731	9	Y	2483	2546	0			135
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	NO RPT	-0-	-24150	-0-					Y	NO RPT					32

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
04	50956	X	50956	-0-	-0-	-0-	46198	2	4758	9	Y	4325	3691	1			1808
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	NO RPT	-0-	-50970	-0-					Y	NO RPT					1077

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
04	33540	X	29271	-0-	-4269	-0-	26457	2	186	4	N	2389	2430	0			140
							2628	9									
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	29340	X	NO RPT	-0-	-29340	-0-					N	NO RPT					88

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-43350	-0-					N	NO RPT					607

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
04	152520	X	23083	-0-	-129437	-0-	549	1	12542	3	Y	6631	6631	0			-0-
							2698	4	7294	9							
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	NO RPT	-0-	-23070	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	50460	X	16313	-0-	-34147	-0-	360	1	6938	3	Y	6586	6586	0			-0-
							1770	4	7245	9							
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	NO RPT	-0-	-23250	-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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
*04	41730	X	36817	-0-	-4913	-0-	1198	1	33606	2	Y	1830	1844	1	21	8	189
							2013	9									
*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

EFG STATE 57-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 293368 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9940 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	43080	X	34656	-0-	-8424	-0-	786	1	31429	2	Y	2219	2237	1	25	8	229
							2441	9									
*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

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 1H RRCID -> 294858 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11589 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56520	X	25835	-0-	-30685	-0-	20542	2	5293	9	N	4812	4840	1			134
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
NOTTING HILL ENERGY, LLC //CONT.// 101230
CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 2H RRCID -> 294859 COMPL. DATE 03/27/2023 TOTAL DEPTH 11146 PERF.11070 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54030	X	35378	-0-	-18652	-0-	28622	2	6756	9	N	6142	6177	1			171
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

CAPTAIN RON STATE 55-T4-20 WELL #: 3H RRCID -> 294860 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11756 - 16635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31650	X	13109	-0-	-18541	-0-	10510	2	2599	9	N	2363	2376	1			66
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

CIVITAS PERMIAN OPERATING, LLC 101577
GUTTERBALLS STATE 14-15 WELL #: 41H RRCID -> 298167 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11731 - 21511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 #: RRCID -> 298190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: RRCID -> 298191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL DUDERINO UNIT 5-25 WELL #: RRCID -> 298192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CPX ENERGY OPERATING, LLC 101714
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	28959	-0-	-1071	-0-	706	1	25857	3	Y	2149	2158	0			29
							32	4	2364	9							
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							

B AND B WELL #: 1H RRCID -> 289684 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11175 - 17770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19050	X	18015	-0-	-1035	-0-	65	1	16032	3	Y	1725	1733	0			23
							20	4	1898	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

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
04	18330	X	16452	-0-	-1878	-0-	59	1	14440	3	Y	1766	1774	0			24
							10	4	1943	9							
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							

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8610	X	8461	-0-	-149	-0-	216	1	6313	3	Y	1489	1531	0			81
							294	4	1638	9							
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							

B AND B STATE A WELL #: 5H RRCID -> 291703 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11189 - 18534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49530	X	43649	-0-	-5881	-0-	760	1	39239	3	Y	3288	3303	0			44
							33	4	3617	9							
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							

CPX STATE 100-33 A WELL #: 1H RRCID -> 291749 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11400 - 17476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22500	X	17711	-0-	-4789	-0-	63	1	15536	3	Y	1901	1910	0			25
							21	4	2091	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714

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
04	30690	X	29207	-0-		-1483	-0-	705	1	25761	3	Y	2461	2471	0			33
								34	4	2707	9							
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							

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
04	18270	X	16427	-0-		-1843	-0-	58	1	14229	3	Y	1928	1936	0			26
								19	4	2121	9							
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							

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
04	37440	X	33406	-0-		-4034	-0-	719	1	29217	3	Y	3118	3128	0			42
								40	4	3430	9							
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							

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
04	109020	X	100097	-0-		-8923	-0-	983	1	95837	3	Y	2917	2932	0			39
								68	4	3209	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18120	X	15673	-0-		-2447	-0-	56	1	13677	3	Y	1753	1762	0			23
								12	4	1928	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16110	X	15847	-0-		-263	-0-	54	1	13324	3	Y	2228	2237	0			30
								18	4	2451	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83040	X	76527	-0-		-6513	-0-	874	1	68417	3	Y	6534	6567	0			87
								49	4	7187	9							
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47460	X	35115	-0-		-12345	-0-	708	1	33453	3	Y	838	845	0			11
								32	4	922	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CPX STATE 100-33 F WELL #: 6H RRCID -> 293578 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 11483 PERF.11783 - 16426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52290	X	49853	-0-		-2437	-0-	793	1	47518	3	Y	1361	1366	0			18
								45	4	1497	9							
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							

MURCHISON 87 WELL #: 5H RRCID -> 293719 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11051 - 15888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34350	X	29934	-0-		-4416	-0-	794	1	23193	3	Y	4423	4548	0			242
								1082	4	4865	9							
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							

MURCHISON 87 WELL #: 4H RRCID -> 293727 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11766 - 16895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24360	X	24062	-0-		-298	-0-	640	1	18701	3	Y	3499	3591	0			191
								872	4	3849	9							
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							

CHERRY CREEK 92 WELL #: 1H RRCID -> 294149 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11614 - 22600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55980	X	46221	-0-		-9759	-0-	288	1	40419	3	Y	4585	4874	0	164	1	532
								470	4	5044	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CPX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 101714
CHERRY CREEK 92 WELL #: 2H RRCID -> 294163 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12324 - 22327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85200	X	72198	-0-		-13002	-0-	462	1	64998	3	Y	5439	5838	0	196	1	631
								755	4	5983	9							
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							

B AND B STATE B WELL #: 7H RRCID -> 294628 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 11761 PERF.12236 - 19733

04	108960	X	96894	-0-		-12066	-0-	982	1	93684	3	Y	1953	1962	0			26
								80	4	2148	9							
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							

AMEREDEV TEXAS, LLC 102390
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

04	13290	X	142	-0-		-13148	-0-	142	4			Y	-0-	29	0			-0-
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	24789	-0-		-3741	-0-	22372	3	2417	9	Y	2197	2180	0			34

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

04	17188	X	17188	-0-		-0-	-0-	14842	3	65	4	Y	2074	2084	0			41
								2281	9									
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	14605	-0-		-3125	-0-	13118	3	1487	9	Y	1352	1340	0			20

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV TEXAS, LLC //CONT.// 102390
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
04	67357	X	67357	-0-	-0-	-0-	61515	3	1270	4	Y	4156	4098	0			83
							4572	9									
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	33240	-0-	-34110	-0-	30442	3	2798	9	Y	2544	2515	0			39

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
04	20490	X	11349	-0-	-9141	-0-	8542	3	43	4	Y	2513	2598	0			50
							2764	9									
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	42393	X	42393	-0-	-0-	-0-	34932	3	7461	9	Y	6783	6678	0			105

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
04	16095	X	16095	-0-	-0-	-0-	14591	3	64	4	Y	1309	1310	0			26
							1440	9									
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	12399	-0-	-3711	-0-	11373	3	1026	9	Y	933	921	0			14

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
04	54990	X	NO RPT	-0-	-54990	-0-					Y	NO RPT					287
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

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
04	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					3
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17854	X	17854	-0-	-0-	-0-	15149	3	2705	9	N	2459	2505	0			144
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

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
04	11970	X	9956	-0-	-2014	-0-	8247	3	1709	9	Y	1554	1492	0	4	8	209
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

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
04	13800	X	13013	-0-	-787	-0-	12291	3	722	9	N	656	660	0	5	8	213
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

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
04	6570	X	5131	-0-	-1439	-0-	4533	3	598	9	Y	544	515	0	14	8	15
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

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
04	9150	X	8176	-0-	-974	-0-	7868	3	308	9	Y	280	277	0	1	8	29
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

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
04	12060	X	9450	-0-	-2610	-0-	167	1	8007	3	Y	1160	1161	0			160
							1276	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
04	2340	X	1256	-0-	-1084	-0-	861	3	395	9	Y	359	351	0	2	8	51
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

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
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	4013	3	1086	9	Y	987	951	0	15	8	113
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

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
04	16059	X	16059	-0-	-0-	-0-	14045	3	2014	9	Y	1831	1791	0	15	8	234
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

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
04	11430	X	3264	-0-	-8166	-0-	266 354	1 9	2644	3	Y	322	402	0	16	8	14
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

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
04	12570	X	10715	-0-	-1855	-0-	9662	3	1053	9	Y	957	933	0	48	8	55
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

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
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	5976	3	732	9	N	665	717	0	3	8	149
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8160	X	7992	-0-	-168	-0-	6297	3	1695	9	Y	1541	1500	0			42
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

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	12447	3	1707	9	Y	1552	1508	0	16	8	198
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

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	19218	3	1065	9	Y	968	960	0	9	8	123
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8370	X	6915	-0-	-1455	-0-	6190	3	725	9	Y	659	641	0			18
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

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10410	X	8621	-0-	-1789	-0-	7415	3	1206	9	Y	1096	1063	0	5	8	156
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
04	7620	X	7236	-0-	-384	-0-	6445	3	791	9	Y	719	696	0	5	8	74
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

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
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	5976	3	317	9	Y	288	370	0	2	8	30
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

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
04	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	8130	3	425	9	N	386	365	0	7	8	187
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					183
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	131	102	1			212
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	0	W	12528	-0-	12528	12528	11129	3	1399	9	N	1272	1094	1			390
09	0	W	12625	-0-	12625	25153	11170	3	1455	9	N	1323	1512	1	3	8	198

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
04	6180	X	5635	-0-	-545	-0-	4606	3	1029	9	N	935	934	0	6	8	179
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

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
04	13260	X	10460	-0-	-2800	-0-	8546	3	1914	9	Y	1740	1674	0	17	8	201
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

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
04	22740	X	1729	-0-	-21011	-0-	1318	3	7	4	Y	367	348	0	25	8	101
							404	9									
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									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7410	X	2988	-0-	-4422	-0-	2341	3	647	9	N	588	638	0			218
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

GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2550	X	1679	-0-	-871	-0-	1565	3	114	9	N	104	119	0	10	8	6
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

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	28	28	8			-0-
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									

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	14106	3	76	4	Y	857	847	0	25	8	20
							943	9									
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									

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
04	49609	X	49609	-0-	-0-	-0-	47059	3	2550	9	Y	2318	2365	0	17	8	71
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

WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

04	14790	X	3	-0-	-14787	-0-	2	3	1	9	Y	1	1	8			103
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									

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	8389	3	1173	9	N	1066	1087	0	7	8	151
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

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

04	8340	X	8252	-0-	-88	-0-	6592	3	1660	9	Y	1509	1524	0			75
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

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

04	6750	X	6041	-0-	-709	-0-	4886	3	1155	9	Y	1050	1047	0			52
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

THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

04	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	12835	3	1261	9	N	1146	1127	0	17	8	56
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

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
04	19650	X	18824	-0-	-826	-0-	18001	3	823	9	N	748	869	0	11	8	55
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

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
04	21750	X	17343	-0-	-4407	-0-	15467	3	1876	9	N	1705	1704	0	10	8	99
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

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
04	33240	X	32087	-0-	-1153	-0-	27030	3	5057	9	N	4597	4540	0	50	8	186
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

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
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1495	3	210	9	Y	191	176	0	5	8	25
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

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
04	20506	X	20506	-0-	-0-	-0-	17066	3	3440	9	N	3127	3115	0	15	8	232
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

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
04	13590	X	13147	-0-	-443	-0-	12035	3	1112	9	Y	1011	1023	0	1	8	49
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

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
04	9960	X	9738	-0-	-222	-0-	8155	3	1583	9	Y	1439	1447	0	8	8	158
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

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
04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	12309	3	1880	9	N	1709	1816	0	7	8	173
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

WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

04	25056	X	25056	-0-	-0-	-0-	23298	3	126	4	Y	1484	1494	0	16	8	8
							1632	9									
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									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3072	3	539	9	Y	490	478	0	1	8	51
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

04	26190	X	16163	-0-	-10027	-0-	1	1	14297	3	Y	1695	1670	0	25	8	14
							1865	9									
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

04	13904	X	13904	-0-	-0-	-0-	11109	3	2795	9	N	2541	2483	0	51	8	33
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

EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

04	17550	X	15449	-0-	-2101	-0-	13367	3	2082	9	N	1893	1927	0	16	8	440
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

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
04	13890	X	13795	-0-	-95	-0-	11185	3	2610	9	N	2373	2359	0	23	8	50
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

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	7970	3	2087	9	N	1897	1828	0	22	8	275
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40049	X	40049	-0-	-0-	-0-	36815	3	3234	9	Y	2940	2920	0	22	8	33
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53918	X	53918	-0-	-0-	-0-	50571	3	1	4	N	3042	3024	0	16	8	40
							3346	9									
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

MADISON 2-11 WELL #: 1H RRCID -> 285679 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11379 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	4374	-0-	-126	-0-	3252	3	1122	9	Y	1020	982	0	35	8	49
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

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15150	X	12420	-0-	-2730	-0-	11255	3	1165	9	N	1059	1058	0	11	8	329
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

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
04	57993	X	57993	-0-	-0-	-0-	55373	3	2620	9	Y	2382	2356	0	24	8	27
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 20618

04	60960	X	43344	-0-	-17616	-0-	41621	3	1723	9	Y	1566	1558	0	6	8	18
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285816 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10905 - 20414

04	65537	X	65537	-0-	-0-	-0-	62020	3	3517	9	Y	3197	3174	0	19	8	36
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

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

04	12900	X	11041	-0-	-1859	-0-	10043	3	998	9	N	907	833	0	7	8	429
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

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	14790	3	1070	9	Y	973	964	0	9	8	11
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

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
04	67108	X	67108	-0-	-0-	-0-	60564	3	6544	9	Y	5949	5944	0	69	8	421
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	35790	X	30716	-0-	-5074	-0-	1	1	26173	3	Y	4129	4102	0	17	8	33
							4542	9									
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

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
04	23067	X	23067	-0-	-0-	-0-	1	1	22782	3	Y	258	252	0	6	8	2
							284	9									
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

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
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	278	1	13067	3	Y	1308	1297	0			232
							1439	9									
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

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
04	3570	X	1669	-0-	-1901	-0-	30	1	1417	3	Y	202	207	0			36
							222	9									
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

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
04	24630	X	18393	-0-	-6237	-0-	365	1	17191	3	Y	761	753	0			135
							837	9									
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

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
04	13920	X	12705	-0-	-1215	-0-	253	1	11888	3	Y	513	502	0			91
							564	9									
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

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
04	44520	X	36158	-0-	-8362	-0-	32844	3	3314	9	Y	3013	2980	0	27	8	34
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

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
04	21270	X	587	-0-	-20683	-0-	48	3	539	9	N	490	529	1			292
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
04	49770	X	45219	-0-	-4551	-0-	42958	3	2261	9	Y	2055	2032	0	20	8	23
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

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
04	37320	X	37140	-0-	-180	-0-	31655	3	5485	9	Y	4986	4948	0	27	8	57
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

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
04	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	16038	3	2112	9	N	1920	1889	0	18	8	94
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

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
04	16140	X	10695	-0-	-5445	-0-	9542	3	1153	9	N	1048	1056	0			489
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

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
04	11970	X	10502	-0-	-1468	-0-	10274	3	228	9	Y	207	221	0	1	8	10
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

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
04	31980	X	29642	-0-	-2338	-0-	28245	3	1397	9	Y	1270	1263	0	20	8	61
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33529	X	33529	-0-	-0-	-0-	1	1	31669	3	Y	1690	1658	0	28	8	13
							1859	9									
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

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
04	13774	X	13774	-0-	-0-	-0-	3	1	11036	3	N	2486	2436	0	46	8	11
							2735	9									
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									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25140	X	21264	-0-	-3876	-0-	1	1	18534	3	Y	2481	2435	0	39	8	20
							2729	9									
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287347 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11037 - 20689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17194	X	17194	-0-	-0-	-0-	1	1	15520	3	Y	1521	1497	0	21	8	12
							1673	9									
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

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18270	X	14518	-0-	-3752	-0-	1	1	13482	3	Y	941	929	0	10	8	8
							1035	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6900	X	5790	-0-	-1110	-0-	5083	3	707	9	Y	643	659	0	1	8	31
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

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
04	30990	X	29813	-0-	-1177	-0-	27951	3	1862	9	Y	1693	1687	0	26	8	81
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

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
04	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	1	1	14985	3	Y	2375	2353	0	16	8	19
							2613	9									
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

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
04	35741	X	35741	-0-	-0-	-0-	33675	3	2066	9	Y	1878	1870	0	29	8	90
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

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
04	15574	X	15574	-0-	-0-	-0-	13184	3	2390	9	Y	2173	2198	0	1	8	105
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

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
04	29636	X	29636	-0-	-0-	-0-	7	1	27922	3	N	1552	1526	0	24	8	7
							1707	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
04	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	1137 1186	1 9	11302	3	Y	1078	1155	0	4	8	49
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

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
04	43530	X	14509	-0-	-29021	-0-	262 1690	1 9	12557	3	Y	1536	1580	0			212
05	26877	X	13255	-0-	-13622	-0-	241 1649	1 9	11365	3	Y	1499	1610	0			101
06	26970	X	9397	-0-	-17573	-0-	272 1173	1 9	7952	3	Y	1066	1057	0			110
07	27869	X	9316	-0-	-18553	-0-	620 1300	1 9	7396	3	Y	1182	1076	0			216
*08	27869	X	12130	-0-	-15739	-0-	1597 1638	1 9	8895	3	Y	1489	1474	0	1	8	230
09	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	1408 2393	1 9	18083	3	Y	2175	2316	0	3	8	86

RED LODGE C20-11 F WELL #: 6H RRCID -> 288432 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10650 - 22405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	26428	3	3190	9	Y	2900	2851	0	51	8	17
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

RED LODGE C20-11 G WELL #: 7H RRCID -> 288433 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11096 - 22010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23790	X	21120	-0-	-2670	-0-	19011	3	2109	9	Y	1917	1877	0	41	8	11
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

RED LODGE C20-11 H WELL #: 8H RRCID -> 288435 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10638 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44833	X	44833	-0-	-0-	-0-	40536	3	4297	9	Y	3906	3843	0	65	8	22
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

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22560	X	13914	-0-	-8646	-0-	11966	3	1948	9	Y	1771	1735	0	38	8	10
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	18255	3	1351	9	Y	1228	1177	0	52	8	7
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

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
04	38179	X	38179	-0-	-0-	-0-	34945	3	3234	9	Y	2940	2896	0	46	8	17
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

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
04	41442	X	41442	-0-	-0-	-0-	37857	3	3585	9	Y	3259	3336	0	17	8	100
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

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	42508	X	42508	-0-	-0-	-0-	37811	3	4697	9	Y	4270	4368	0	17	8	131
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

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
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
04	5910	X	5678	-0-	-232	-0-	4820	3	858	9	N	780	701	0	4	8	226
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

04	89137	X	89137	-0-	-0-	-0-	79459	3	1	4	N	8797	8717	0	78	8	114
							9677	9									
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	40170	X	38078	-0-	-2092	-0-	34389	3	3689	9	N	3354	3317	0	39	8	44
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

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

04	25470	X	21285	-0-	-4185	-0-	18410	3	2875	9	N	2614	2580	0	32	8	34
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

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

04	93028	X	93028	-0-	-0-	-0-	82193	3	10835	9	N	9850	9804	0	83	8	207
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290219 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 10634 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	39630	X	32670	-0-	-6960	-0-	28236	3	4434	9	N	4031	4033	0	14	8	85
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

04	38580	X	12154	-0-	-26426	-0-	10638	3	1516	9	N	1378	1349	0	30	8	18
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

04	47070	X	43757	-0-	-3313	-0-	35857	3	7900	9	N	7182	7136	0	26	8	94
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

04	51510	X	41655	-0-	-9855	-0-	37526	3	4129	9	N	3754	3723	0	27	8	49
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

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

04	44250	X	41253	-0-	-2997	-0-	36222	3	5031	9	N	4574	4550	0	10	8	60
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61020	X	54736	-0-	-6284	-0-	50338	3	4398	9	N	3998	3965	0	22	8	52
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

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
04	57720	X	53016	-0-	-4704	-0-	50047	3	2969	9	N	2699	2685	0	6	8	35
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

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
04	42210	X	38929	-0-	-3281	-0-	34432	3	4497	9	N	4088	4051	0	33	8	46
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

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
04	29340	X	25629	-0-	-3711	-0-	21914	3	3715	9	N	3377	3347	0	28	8	38
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

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
04	49350	X	41439	-0-	-7911	-0-	37737	3	3702	9	N	3365	3345	0	17	8	38
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

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
04	53280	X	42067	-0-	-11213	-0-	39311	3	2756	9	N	2505	2484	0	17	8	28
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

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
04	38520	X	30718	-0-	-7802	-0-	26883	3	3835	9	N	3486	3470	0	12	8	40
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

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
04	46340	X	46340	-0-	-0-	-0-	39514	3	16	4	Y	6191	6167	0	24	8	58
							6810	9									
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									

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
04	7050	X	3916	-0-	-3134	-0-	3424	3	16	4	Y	433	404	0	28	8	4
							476	9									
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									

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
04	65160	X	42762	-0-	-22398	-0-	37425	3	29	4	Y	4825	4831	0	5	8	45
							5308	9									
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									

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
04	58661	X	58661	-0-	-0-	-0-	53743	3	38	4	Y	4436	4369	0	69	8	41
							4880	9									
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									

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
04	56040	X	45873	-0-	-10167	-0-	41108	3	4765	9	N	4332	4298	0	25	8	49
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

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
04	32746	X	32746	-0-	-0-	-0-	26953	3	5793	9	N	5266	5199	0	55	8	60
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

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
04	45858	X	45858	-0-	-0-	-0-	42042	3	3816	9	N	3469	3440	0	18	8	39
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

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
04	60300	X	47864	-0-	-12436	-0-	43660	3	4204	9	N	3822	3781	0	33	8	43
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

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
04	67530	X	49051	-0-	-18479	-0-	42889	3	6162	9	N	5602	5555	0	35	8	64
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

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
04	44400	X	39525	-0-	-4875	-0-	34659	3	4866	9	N	4424	4427	0			26
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

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
04	42064	X	42064	-0-	-0-	-0-	34124	3	7940	9	N	7218	7223	0			42
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

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
04	38340	X	32904	-0-	-5436	-0-	28108	3	4796	9	N	4360	4346	0			25
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

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
04	44640	X	27537	-0-	-17103	-0-	21898	3	5639	9	N	5126	5067	0	49	8	58
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

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
04	29340	X	28271	-0-	-1069	-0-	25219	3	24	4	Y	2753	2735	0	20	8	26
							3028	9									
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									

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
04	38010	X	36123	-0-	-1887	-0-	31561	3	24	4	Y	4125	4107	0	21	8	38
							4538	9									
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									

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
04	70050	X	61680	-0-	-8370	-0-	51905	3	9775	9	Y	8886	8880	0			50
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

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
04	65610	X	46065	-0-	-19545	-0-	36898	3	9167	9	Y	8334	8335	0			47
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

KEYSTONE 12-15 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293581 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10690 - 21152

04	77220	X	65044	-0-	-12176	-0-	53059	3	11985	9	Y	10895	10884	0			61
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									

KEYSTONE 12-15 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293582 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 11185 PERF.11286 - 21724

04	103260	X	85618	-0-	-17642	-0-	73874	3	11744	9	Y	10676	10666	0			60
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

SOUTH TABLE STATE 57-25 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293583 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10926 - 21160

04	53970	X	52450	-0-	-1520	-0-	47666	3	30	4	Y	4322	4295	0	25	8	40
							4754	9									
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									

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293608 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10890 - 21911

04	74580	X	71080	-0-	-3500	-0-	62808	3	8272	9	Y	7520	7518	0			42
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 293615 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10891 - 23519

04	57480	X	53293	-0-	-4187	-0-	43988	3	9305	9	Y	8459	8449	0			48
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

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
04	73020	X	68267	-0-	-4753	-0-	57740	3	10527	9	Y	9570	9556	0			54
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

KEYSTONE 12-15 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 293724 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11640 - 21112

04	99270	X	84928	-0-	-14342	-0-	74695	3	10233	9	Y	9303	9296	0			52
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 293783 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11038 - 22625

04	56850	X	51309	-0-	-5541	-0-	43246	3	8063	9	Y	7330	7323	0			41
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 293811 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11197 - 23106

04	106860	X	88453	-0-	-18407	-0-	76593	3	11860	9	Y	10782	10770	0			61
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 293838 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11296 - 22481

04	100260	X	81842	-0-	-18418	-0-	70398	3	11444	9	Y	10404	10393	0			59
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 293951 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11260 - 21519

04	102090	X	88890	-0-	-13200	-0-	76401	3	12489	9	Y	11354	11343	0			64
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

STATE LOOKOUTS 12-16-17 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 293980 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11086 - 21049

04	66780	X	56487	-0-	-10293	-0-	47004	3	9483	9	Y	8621	8614	0			49
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

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
04	204855	X	204855	-0-	-0-	-0-	180121	3	24734	9	Y	22485	22444	0			263
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

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
04	220578	X	74802	-0-	-145776	-0-	69287	3	5515	9	Y	5014	5068	0			59
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

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
04	104505	X	104505	-0-	-0-	-0-	88811	3	6	4	Y	14262	14276	0			67
							15688	9									
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									

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
04	251370	X	122028	-0-	-129342	-0-	112964	3	9064	9	Y	8240	8258	0			96
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

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
04	113850	X	15878	-0-	-97972	-0-	12319	3	3559	9	Y	3235	3208	0			38
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

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
04	158252	X	158252	-0-	-0-	-0-	144768	3	10	4	Y	12249	12252	0			58
							13474	9									
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									

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
04	0	W	47715	-0-	47715	1503948	729	1	40518	3	Y	5880	5956	0			69
							6468	9									
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									

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
04	120210	X	108211	-0-	-11999	-0-	92948	3	6	4	Y	13870	13805	0			65
							15257	9									
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									

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
04	284580	X	115924	-0-	-168656	-0-	102614	3	7	4	Y	12094	12095	0			57
							13303	9									
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									

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
04	70920	X	50750	-0-	-20170	-0-	2	1	41674	3	N	8249	8234	0			67
							9074	9									
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

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
04	133440	X	130933	-0-	-2507	-0-	5	1	118125	3	N	11639	11619	0			94
							12803	9									
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

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
04	191130	X	120930	-0-	-70200	-0-	4	1	110153	3	N	9794	9782	0			79
							10773	9									
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

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
04	174660	X	149194	-0-	-25466	-0-	6	1	144150	3	N	4580	4572	0			37
							5038	9									
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

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
04	162568	X	162568	-0-	-0-	-0-	6	1	155795	3	N	6152	6142	0			50
							6767	9									
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

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. 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
04	222360	X	140033	-0-	-82327	-0-		5	1	136408	3	N	3291	3286	0			27
								3620	9									
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

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. 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
04	252120	X	156452	-0-	-95668	-0-		6	1	150275	3	N	5610	5603	0			45
								6171	9									
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

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. 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
04	132060	X	103413	-0-	-28647	-0-		21	1	83969	3	N	17657	17643	0			77
								19423	9									
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									

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. 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
04	87300	X	54750	-0-	-32550	-0-		10	1	41316	3	N	12204	12192	0			53
								13424	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295683 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11180 - 21117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142380	X	112545	-0-		-29835	-0-	23	1	90948	3	N	19613	19592	0			85
								21574	9									
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									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 295793 COMPL. DATE 10/25/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11080 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73230	X	46402	-0-		-26828	-0-	9	1	36129	3	N	9331	9322	0			40
								10264	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296121 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10910 - 20801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61402	X	61402	-0-		-0-	-0-	12	1	46935	3	N	13141	13126	0			57
								14455	9									
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									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296122 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11248 - 21119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	157050	X	119640	-0-		-37410	-0-	25	1	99130	3	N	18623	18605	0			81
								20485	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS 2-35 NORTH UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 296123 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10766 PERF.10964 - 20778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58230	X	43552	-0-	-14678	-0-	9	1	33868	3	N	8795	8786	0			38
							9675	9									
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									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	8145	3	1665	9	Y	1514	1445	0			230
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

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	1003	1	4799	3	N	1889	1882	0			118
							2078	9									
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									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24870	X	22378	-0-	-2492	-0-	18777	3	1	4	N	3273	3314	0			498
							3600	9									
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

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	39	3	94	9	N	85					472
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

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
04	18960	X	10882	-0-	-8078	-0-	8988	3	1894	9	Y	1722	1720	0	6	8	131
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

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
04	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	29945	3	3780	9	Y	3436	3385	0	14	8	349
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

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
04	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					Y	-0-	76	0			-0-
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

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
04	11370	X	927	-0-	-10443	-0-	756	3	171	9	N	155	258	0			235
*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

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
04	8400	X	7491	-0-	-909	-0-	6301	3	1190	9	N	1082	1066	0	6	8	269
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

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
04	4710	X	815	-0-	-3895	-0-	591	3	224	9	N	204	210	0			193
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

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
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	153	1	1352	3	N	1347	1351	0			40
							1482	9									
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									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	1114	3	1757	9	N	1597	1497	0			548
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

LUDEMAN 2512 B WELL #: 2H RRCID -> 292433 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12761 - 22582

04	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	740	1	10901	3	N	4672	4724	0			63
							5139	9									
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									

LUDEMAN 2512 C WELL #: 3H RRCID -> 292434 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12497 - 22347

04	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	321	1	4727	3	N	3889	3927	0			52
							4278	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LUDEMAN 2512 D WELL #: 4H RRCID -> 292435 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12263 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	430	1	6332	3	N	1561	1563	0			21
							1717	9									
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									

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
04	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	452	1	6658	3	N	4606	4655	0			62
							5067	9									
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									

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
04	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	668	1	1549	3	N	1490	1509	0			161
							1639	9									
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									

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
04	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	958	1	4731	3	N	1555	1876	0			164
							1711	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TAYLOR FC26-17 WELL #: 6H RRCID -> 292464 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12758 - 22825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16266	X	16266	-0-	-0-	-0-	610	1	9168	3	N	5898	5891	0			243
							6488	9									
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									

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
04	36240	X	36240	-0-	-0-	-0-	273	1	26086	3	N	8974	9086	0			178
							10	4	9871	9							
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							

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
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	906	1	2491	3	N	1139	1160	0			247
							1253	9									
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									

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
04	914	X	914	-0-	-0-	-0-	729	3	185	9	N	168	210	0			190
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRUNSON D WELL #: 1202H RRCID -> 292516 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 12605 PERF.12480 - 17465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	1102	1	902	3	N	1212	1243	0			120
							1333	9									
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									

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
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1310	1	1073	3	N	1737	1781	0			172
							1911	9									
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									

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
04	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	732	1	10994	3	N	3967	3962	0			164
							4364	9									
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									

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
04	14968	X	14968	-0-	-0-	-0-	686	1	10309	3	N	3612	3619	0			149
							3973	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150

BRUNSON D WELL #: 1204H RRCID -> 292568 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12578 - 21282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	2668	1	2184	3	N	1818	1864	0			180
							2000	9									
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									

SAM BIRD 6-3 WELL #: 71H RRCID -> 292650 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11426 - 18909

04	14670	X	5683	-0-	-8987	-0-	4662	3	1021	9	N	928	908	0	5	8	231
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

CHROME 33-39S WELL #: 1H RRCID -> 292657 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10946 - 18215

04	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	832	3	230	9	N	209	125	0			431
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

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1151H RRCID -> 292670 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10955 - 21972

04	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	21877	3	3425	9	N	3114	3106	0	7	8	130
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

JOHNNY RYALL UNIT WELL #: 1103H RRCID -> 292680 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11540 - 19950

04	616	X	616	-0-	-0-	-0-	410	3	206	9	N	187	202	0	1	8	8
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

BRUNSON D WELL #: 1201H RRCID -> 292687 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13312 - 19943

04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	2361	1	1933	3	N	1179	1210	0			117
							1297	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	24000	X	16012	-0-	-7988	-0-	13952	3	2060	9	N	1873	1906	0	7	8	78
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

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
04	12510	X	10847	-0-	-1663	-0-	10103	3	744	9	N	676	696	0	1	8	69
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

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
04	15900	X	12972	-0-	-2928	-0-	11963	3	1009	9	N	917	936	0	1	8	94
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

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
04	8490	X	7875	-0-	-615	-0-	7183	3	692	9	N	629	647	0	3	8	64
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

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
04	13020	X	10077	-0-	-2943	-0-	9095	3	982	9	N	893	914	0	1	8	92
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

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
04	18660	X	16148	-0-	-2512	-0-	14598	3	1550	9	N	1409	1417	0	12	8	143
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

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
04	17912	X	17912	-0-	-0-	-0-	16183	3	1729	9	Y	1572	1543	0	7	8	160
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BRASS MONKEY STATE UNIT WELL #: 851H RRCID -> 292743 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10717 - 20742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18780	X	16153	-0-	-2627	-0-	15167	3	986	9	N	896	914	0	4	8	92
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

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
04	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	6128	3	2377	9	N	2161	2134	0	6	8	90
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

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
04	20340	X	17350	-0-	-2990	-0-	15942	3	1408	9	N	1280	1302	0	2	8	131
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

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
04	15533	X	15533	-0-	-0-	-0-	14068	3	1465	9	Y	1332	1306	0	5	8	135
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

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
04	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	1112	1	5491	3	N	2792	3214	0			294
							3071	9									
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33180	X	30016	-0-	-3164	-0-	1007	1	24573	3	Y	1458	1497	1			37
							2832	4	1604	9							
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							

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
04	16290	X	12698	-0-	-3592	-0-	832	1	11300	3	Y	505	424	1	93	8	79
							10	4	556	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35070	X	22953	-0-	-12117	-0-	2975	1	13515	3	Y	571	580	1			14
							5835	4	628	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	17818	-0-	-6812	-0-	16279	3	2	4	Y	1397	1454	1			124
							1537	9									
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									

TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46486	X	46486	-0-	-0-	-0-	600	1	43755	3	Y	1933	1978	1			168
							5	4	2126	9							
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							

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
04	24540	X	12578	-0-	-11962	-0-	11586	3	1	4	Y	901	1128	1			96
							991	9									
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									

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
04	34080	X	22794	-0-	-11286	-0-	729	1	17787	3	Y	2025	2093	1			52
							2050	4	2228	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286482 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 9056 PERF.10899 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28440	X	27961	-0-		-479	-0-	1528	1	24830	3	Y	1393	1189	1	205	8	229
								71	4	1532	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41970	X	41418	-0-		-552	-0-	3703	1	30889	3	Y	1489	1531	1			113
								5188	4	1638	9							
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							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43650	X	39655	-0-		-3995	-0-	33420	3	3357	4	Y	2616	2681	1			197
								2878	9									
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									

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41040	X	39349	-0-		-1691	-0-	3095	1	30737	3	Y	1074	1113	1			82
								4336	4	1181	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37080	X	12056	-0-		-25024	-0-	682	1	11091	3	Y	228	132	1	92	8	25
								32	4	251	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35970	X	28381	-0-		-7589	-0-	1535	1	24946	3	Y	1663	1453	1	206	8	280
								71	4	1829	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	209880	X	67439	-0-		-142441	-0-	1986	1	48453	3	N	10377	10703	1			265
								5585	4	11415	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91846	X	91846	-0-		-0-	-0-	3004	1	73303	3	N	6445	6714	1			166
								8449	4	7090	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

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
04	6330	X	3954	-0-		-2376	-0-		1947	1	1438	2	Y	487	498	0	1	8	17
									33	4	536	9							
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			

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

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
04	7440	X	6949	-0-		-491	-0-		1849	1	4523	2	Y	429	434	0	1	8	15
									105	4	472	9							
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							

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

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
04	6324	X	6324	-0-		-0-	-0-		1688	1	2777	2	Y	1632	1649	0	2	8	57
									64	4	1795	9							
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			

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

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
04	8213	X	8213	-0-		-0-	-0-		2347	1	4607	2	Y	1047	1087	0	1	8	36
									107	4	1152	9							
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					381

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

04	8040 X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					Y	NO RPT					16
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20550	X	NO RPT	-0-	-20550	-0-					Y	NO RPT					176
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24510	X	NO RPT	-0-	-24510	-0-					Y	NO RPT					141
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

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57720	X	NO RPT	-0-	-57720	-0-					Y	NO RPT					160
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

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
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					1
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

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
04	44130	X	NO RPT	-0-	-44130	-0-					Y	NO RPT					139
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

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
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					80
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

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
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					Y	NO RPT					20
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854
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
04	17940	X	NO RPT	-0-	-17940	-0-					Y	NO RPT					23
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

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
04	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					Y	NO RPT					5
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
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

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
04	12000	X	10357	-0-	-1643	-0-	10121 200	3 9	36	4	N	182	188	1			202
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

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
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	108 141	1 4	8516 386	3 9	Y	351	195	1			342
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
09	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

04	27087	X	27087	-0-	-0-	-0-	43	1	25370	3	Y	1458	1527	0	36	1	292
							70	4	1604	9							
05	42782	X	42782	-0-	-0-	-0-	68	1	40750	3	Y	1719	1497	0	23	1	489
							73	4	1891	9			2	8			
06	30616	X	30616	-0-	-0-	-0-	42	1	28497	3	Y	1865	1696	0	8	1	650
							25	4	2052	9							
07	43041	X	43041	-0-	-0-	-0-	61	1	41207	3	Y	1478	1821	0	56	1	251
							147	4	1626	9							
08	42780	X	32873	-0-	-9907	-0-	48	1	30822	3	Y	1808	1783	0	13	1	261
							14	4	1989	9			2	8			
09	41400	X	25890	-0-	-15510	-0-	48	1	23804	3	Y	1852	1885	0	28	1	200
							1	4	2037	9							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

04	12960	X	7917	-0-	-5043	-0-	34	1	7417	3	Y	374	372	0	10	1	75
							55	4	411	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

04	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	200	1	8174	3	Y	400	374	1	1	8	438
							23	4	440	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20220	X	17502	-0-	-2718	-0-	17452	3	15	4	Y	32	406	1			329
							35	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	200	1	21221	3	Y	408	206	1	1	8	575
							37	4	449	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8880	X	5808	-0-	-3072	-0-	235	1	5129	3	Y	374	403	1	1	8	274
							33	4	411	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	200	1	7095	3	Y	857	859	1	1	8	441
							32	4	943	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	7563	3	39	4	Y	677	757	1	1	8	517
							745	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4083	3	101	4	Y	651	765	1			386
							716	9									
05	7626	X	7309	-0-	-317	-0-	6081	3	152	4	Y	978	4	0	868	1	492
							1076	9									
06	8010	X	6773	-0-	-1237	-0-	5770	3	139	4	Y	785	3	0	919	1	355
							864	9									
07	8277	X	6636	-0-	-1641	-0-	5590	3	148	4	Y	816	2	0	764	1	405
							898	9									
08	8277	X	2653	-0-	-5624	-0-	2287	3	72	4	Y	267	1	0	184	1	486
							294	9					1	8			
09	7080	X	2031	-0-	-5049	-0-	1678	3	54	4	Y	272	1	0	377	1	380
							299	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14880	X	30	-0-	-14850	-0-	15	4	15	9	Y	14	189	1			140
05	15376	X	12791	-0-	-2585	-0-	11933	3	52	4	Y	733	7	0	573	1	293
							806	9									
06	12540	X	9564	-0-	-2976	-0-	8961	3	39	4	Y	513	4	0	548	1	254
							564	9									
07	12958	X	7008	-0-	-5950	-0-	6541	3	27	4	Y	400	2	0	540	1	112
							440	9									
08	12958	X	10593	-0-	-2365	-0-	10034	3	23	4	Y	487	3	0	191	1	402
							536	9					3	8			
09	12390	X	9668	-0-	-2722	-0-	9117	3	36	4	Y	468	5	0	572	1	293
							515	9									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6120	X	2813	-0-	-3307	-0-	2273	3	21	4	Y	472	473	0	2	1	68
							519	9									
05	6324	X	876	-0-	-5448	-0-	181	3	26	4	Y	608	608	0			68
							669	9									
06	5010	X	3228	-0-	-1782	-0-	2493	3	27	4	Y	644	630	0	1	1	81
							708	9									
07	4867	X	2965	-0-	-1902	-0-	2498	3	23	4	Y	404	418	0	2	1	65
							444	9									
08	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	4550	3	32	4	Y	754	680	0	1	1	135
							829	9					3	8			
09	3240	X	2209	-0-	-1031	-0-	1405	3	31	4	Y	703	705	0	1	1	132
							773	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20552	X	20552	-0-		-0-		-0-		17718	3	41	4	Y	2539	2539	0	19	1	240
										2793	9									
05	20936	X	20936	-0-		-0-		-0-		18328	3	31	4	Y	2343	2381	0	8	1	193
										2577	9					1	8			
06	19644	X	19644	-0-		-0-		-0-		17648	3	48	4	Y	1771	1806	0	4	1	154
										1948	9									
07	20091	X	20091	-0-		-0-		-0-		18430	3	47	4	Y	1467	1472	0	14	1	135
										1614	9									
08	19995	X	18660	-0-		-1335		-0-		17428	3	43	4	Y	1081	1070	0	6	1	118
										1189	9					22	8			
09	19350	X	15813	-0-		-3537		-0-		14572	3	40	4	Y	1092	1068	0	14	1	128
										1201	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1405H RRCID -> 283336 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11025 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340	X	1896	-0-		-24444		-0-		83	1	1727	3	Y	72	173	1			371
										7	4	79	9							
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							

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040	X	9591	-0-		-4449		-0-		20	1	8936	3	Y	546	668	0	11	1	110
										34	4	601	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15902	X	15902	-0-		-0-		-0-		14505	3	12	4	Y	1259	1190	0	19	1	218
										1385	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27392	X	27392	-0-		-0-	-0-		24691	3	36	4	Y	2423	2369	0	30	1	121
									2665	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17645	X	17645	-0-		-0-	-0-		15651	3	28	4	Y	1787	1728	0	19	1	89
									1966	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32409	X	32409	-0-		-0-	-0-		271	1	31238	3	Y	782	672	0	39	1	284
									40	4	860	9							
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							

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10590	X	5328	-0-		-5262	-0-		12	1	3729	3	Y	1098	1145	0	29	1	1
									379	4	1208	9			1	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10770	X	4607	-0-		-6163	-0-	12	1	3636	3	Y	538	583	0	15	1	1
								367	4	592	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

04	36	X	36	-0-		-0-	-0-	36	4			N	-0-					226
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

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

04	44	X	44	-0-		-0-	-0-	11	4	33	9	Y	30	129	0			25
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1107H RRCID -> 283594 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10842 - 15670

04	1320	X	1054	-0-		-266	-0-	834	3	13	4	Y	188	173	0	1	1	158
								207	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1103H RRCID -> 283602 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10925 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	99	-0-		-16791	-0-	8	4	91	9	Y	83	116	0			32
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							

STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4500	X	561	-0-		-3939	-0-	55	4	506	9	N	460	563	1			178
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4058	X	4058	-0-		-0-	-0-	3529	3	36	4	Y	448	261	0	4	1	377
								493	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19500	X	17283	-0-		-2217	-0-	15359	3	41	4	Y	1712	1676	0	18	1	247
								1883	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7260	X	9	-0-	-7251	-0-	9	4			N	-0-					237
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	17132	3	50	4	Y	3905	3831	0	20	1	370
							4296	9									
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									

STATE APACHE 57 XL3 WELL #: 1503H RRCID -> 283711 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10657 - 20375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	10205	-0-	-2875	-0-	272	1	8767	3	Y	1039	1090	0	14	1	241
							23	4	1143	9							
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							

STATE APACHE 57 XL8 WELL #: 1508H RRCID -> 283712 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10845 - 20487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1860	X	145	-0-	-1715	-0-	36	1	43	3	Y	57	168	0			13
							3	4	63	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33390	X	21992	-0-		-11398	-0-		1	1	20315	3	Y	1499	1438	1			196
									27	4	1649	9							
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6720	X	4166	-0-		-2554	-0-		3732	3	12	4	Y	384	408	1			51
									422	9									
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10830	X	9528	-0-		-1302	-0-		2	1	8024	3	Y	1345	1219	1	2	8	233
									22	4	1480	9							
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									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5798	X	5798	-0-		-0-	-0-		1	1	5311	3	Y	426	395	1	1	8	73
									17	4	469	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22830	X	21447	-0-		-1383	-0-		384	1	18794	3	Y	2034	2087	0	51	1	466
									32	4	2237	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25350	X	25025	-0-		-325	-0-		2	1	23506	3	Y	1350	1273	1	2	8	227
									32	4	1485	9							
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									

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13080	X	12088	-0-		-992	-0-		10071	3	27	4	Y	1809	1800	0	6	1	102
									1990	9					46	8			
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			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5010	X	22	-0-		-4988	-0-		22	3			Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1109H RRCID -> 284638 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4530	X	3081	-0-	-1449	-0-	213	1	2528	3	Y	292	316	0	6	1	67
							19	4	321	9							
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							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	11790	3	35	4	Y	1273	1237	0	13	1	79
							1400	9					20	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

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

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24480	X	20844	-0-	-3636	-0-	22	1	18024	3	Y	2488	2518	0	25	1	135
							61	4	2737	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284854 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10676 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34470	X	33177	-0-		-1293	-0-	5	1	29995	3	Y	2859	2810	0	53	1	179
								32	4	3145	9			1	8			
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20970	X	13092	-0-		-7878	-0-	12032	3	24	4	Y	942	918	0	15	1	47
								1036	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10763	X	10763	-0-		-0-	-0-	9974	3	28	4	Y	692	677	0	12	1	34
								761	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20758	X	20758	-0-		-0-	-0-	19069	3	25	4	Y	1513	1468	0	25	1	261
								1664	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285009 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10809 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	13026	-0-		-5574	-0-	13	1	10818	3	Y	1948	1949	0	16	1	106
								52	4	2143	9							
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									

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
04	1230	X	361	-0-		-869	-0-	342	3	5	4	Y	13	126	0	1	1	10
								14	9									
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									

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
04	13479	X	13479	-0-		-0-	-0-	12829	3	25	4	Y	568	543	0	20	1	28
								625	9									
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									

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
04	12180	X	8452	-0-		-3728	-0-	7735	3	16	4	Y	637	615	0	9	1	32
								701	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21360	X	15286	-0-	-6074	-0-	13927	3	65	4	Y	1176	1183	0	17	1	443
							1294	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 211H RRCID -> 285028 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10843 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26880	X	26481	-0-	-399	-0-	23957	3	28	4	Y	2269	2212	0	32	1	113
							2496	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	11990	3	21	4	Y	962	951	0	14	1	166
							1058	9									
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	303	3	32	4	Y	312	188	1	1	8	642
							343	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	307	-0-	-7433	-0-	20	4	287	9	Y	261	241	0			38
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

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
04	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	9246	3	165	4	Y	1193	1332	1			352
							1312	9									
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									

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
04	17160	X	12753	-0-	-4407	-0-	11104	3	47	4	Y	1456	1428	0	14	1	210
							1602	9									
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									

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
04	16350	X	605	-0-	-15745	-0-	504	3	11	4	Y	82	101	1			11
							90	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40930	X	40930	-0-	-0-	-0-	1	1	38043	3	Y	2579	2531	1			336
							49	4	2837	9							
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							

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	6569	3	8	4	Y	2161	1993	0	10	1	150
							2377	9					8	8			
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-

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	7818	3	23	4	Y	766	757	1			556
							843	9									
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									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	9910	3	25	4	Y	657	771	1			305
							723	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10080	X	9376	-0-	-704	-0-	7563	3	28	4	Y	1623	1570	0	6	1	102
							1785	9					15	8			
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			

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7230	X	1079	-0-	-6151	-0-	92	3	24	4	Y	875	954	0	6	8	85
							963	9									
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17010	X	15715	-0-	-1295	-0-	13655	3	26	4	Y	1849	1820	0	16	1	93
							2034	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21630	X	15851	-0-		-5779		-0-	33	1	14465	3	Y	1182	1139	0	19	1	239
									53	4	1300	9							
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							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16374	X	16374	-0-		-0-		-0-	37	1	14628	3	Y	1499	1552	0	31	1	301
									60	4	1649	9							
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									

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285240 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15780	X	11714	-0-		-4066		-0-	25	1	10906	3	Y	675	697	0	17	1	135
									40	4	743	9							
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									

STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285337 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10374 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23220	X	21133	-0-		-2087		-0-	29	1	19520	3	Y	1397	1373	0	38	1	279
									47	4	1537	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285338 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10584 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
04	20370	X	15600	-0-		-4770	-0-	34	1	14156	3	Y	1231	1306	0	29	1	247
								56	4	1354	9							
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									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

04	254	N	254	-0-		-0-	-0-	235	3	19	4	Y	-0-					262
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

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

04	510	X	-0-	-0-		-510	-0-					Y	-0-					-0-
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									

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

04	19698	X	19698	-0-		-0-	-0-	30	1	17501	3	Y	1905	1900	0	25	1	93
								71	4	2096	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	690	X	109	-0-		-581	-0-		95	3	1	4	Y	12	26	1			2
									13	9									
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5220	X	3328	-0-		-1892	-0-		2908	3	11	4	Y	372	392	1			49
									409	9									
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							

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3960	X	2739	-0-		-1221	-0-		2561	3	12	4	Y	151	164	1			20
									166	9									
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285641 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10557 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2253	X	2253	-0-		-0-	-0-		1587	3	72	4	Y	540	541	1	4	8	495
									594	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286173 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10730 - 18948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28500	X	21537	-0-		-6963	-0-		4	1	19593	3	Y	1705	1682	0	27	1	138
									64	4	1876	9							
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							

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15650	X	15650	-0-		-0-	-0-		13692	3	20	4	Y	1762	1727	0	16	1	88
									1938	9									
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									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24660	X	22081	-0-		-2579	-0-		21660	3	29	4	Y	356	375	1			23
									392	9									
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									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19740	X	13313	-0-		-6427	-0-		12546	3	41	4	Y	660	694	1			42
									726	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286411 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10740 - 18923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22440	X	19555	-0-		-2885		-0-	2	1	17791	3	Y	1548	1517	0	22	1	125
									59	4	1703	9							
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18180	X	15683	-0-		-2497		-0-	4	1	14035	3	Y	1468	1456	0	19	1	119
									29	4	1615	9							
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36300	X	35552	-0-		-748		-0-	6	1	32642	3	Y	2593	2568	0	45	1	209
									52	4	2852	9							
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13770	X	13770	-0-		-0-		-0-	3	1	13514	3	Y	205	183	0	22	1	15
									27	4	226	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25230	X	11950	-0-	-13280	-0-	3	1	10474	3	Y	1310	1337	0	12	1	107
							32	4	1441	9							
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							

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20185	X	20185	-0-	-0-	-0-	3	1	18113	3	Y	1842	1801	0	26	1	149
							43	4	2026	9							
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							

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	18	1	14558	3	Y	1031	980	0	18	1	73
							18	4	1134	9							
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23156	X	23156	-0-	-0-	-0-	2	1	21701	3	Y	1293	1191	1	2	8	221
							31	4	1422	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13740	X	9821	-0-		-3919	-0-	25	1	7761	3	Y	1409	1465	0	38	1	1
								485	4	1550	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19196	X	19196	-0-		-0-	-0-	45	1	14255	3	Y	3722	3693	0	93	1	4
								802	4	4094	9			1	8			
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13676	X	13676	-0-		-0-	-0-	10833	3	348	4	Y	2268	2473	0	6	1	43
								2495	9					3	8			
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19710	X	18816	-0-		-894	-0-	19	1	17905	3	Y	794	800	0	25	1	55
								19	4	873	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15220	X	15220	-0-		-0-	-0-		11469	3	374	4	Y	3070	3293	0	8	1	58
									3377	9					3	8			
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11400	X	1329	-0-		-10071	-0-		850	3	94	4	Y	350	491	0	1	1	7
									385	9									
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22470	X	22062	-0-		-408	-0-		19	1	20252	3	Y	1610	1625	0	30	1	114
									20	4	1771	9							
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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11600	X	11600	-0-		-0-	-0-		10427	3	22	4	Y	1046	1024	0	9	1	65
									1151	9					13	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6060	X	2354	-0-		-3706	-0-	1931	3	13	4	Y	373	367	0	2	1	23
								410	9					7	8			
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			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

04	25561	X	25561	-0-		-0-	-0-	29	1	23362	3	Y	1946	1837	0	34	1	138
								29	4	2141	9			1	8			
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							

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

04	13530	X	10767	-0-		-2763	-0-	16	1	9803	3	Y	846	851	0	15	1	60
								17	4	931	9							
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							

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

04	11160	X	8997	-0-		-2163	-0-	30	1	7953	3	Y	902	906	0	7	1	28
								22	4	992	9			13	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19380	X	15361	-0-	-4019	-0-	18	1	14283	3	Y	947	894	0	20	1	67
							18	4	1042	9							
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							

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286842 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10700 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	22	1	21128	3	Y	2432	2484	0	32	1	173
							22	4	2675	9			1	8			
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							

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32670	X	27065	-0-	-5605	-0-	3	1	25768	3	Y	1154	1056	1	2	8	193
							25	4	1269	9							
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									

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21690	X	14603	-0-	-7087	-0-	23	1	12754	3	Y	1612	1627	0	17	1	79
							53	4	1773	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22835	X	22835	-0-		-0-	-0-	25	1	19915	3	Y	2579	2554	0	26	1	127
								58	4	2837	9							
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									

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
04	23940	X	20079	-0-		-3861	-0-	20	1	19116	3	Y	815	822	0	31	1	39
								46	4	897	9							
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									

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
04	26370	X	24066	-0-		-2304	-0-	24	1	20165	3	Y	3445	3453	0	44	1	187
								87	4	3790	9							
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									

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
04	34140	X	28644	-0-		-5496	-0-	28	1	23632	3	Y	4480	4557	0	58	1	243
								56	4	4928	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

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
04	27000	X	24278	-0-		-2722		-0-	24	1	20476	3	Y	3367	3388	0	43	1	183
									74	4	3704	9							
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									

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
04	16560	X	9479	-0-		-7081		-0-	7146	3	34	4	Y	2090	2129	0	4	1	102
									2299	9					3	8			
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									

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
04	17543	X	17543	-0-		-0-		-0-	13481	3	69	4	Y	3630	3642	0	10	1	176
									3993	9					7	8			
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									

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
04	15750	X	14330	-0-		-1420		-0-	13409	3	26	4	Y	814	834	0	9	1	37
									895	9					2	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	8866	-0-		-7964	-0-		6332	3	31	4	Y	2275	2363	0	4	1	111
									2503	9					3	8			
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									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15180	X	13570	-0-		-1610	-0-		10965	3	52	4	Y	2321	2316	0	7	1	113
									2553	9					5	8			
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									

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287287 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10774 - 20877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25470	X	23967	-0-		-1503	-0-		24	1	19779	3	Y	3693	3685	0	34	1	201
									102	4	4062	9							
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									

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19950	X	11419	-0-		-8531	-0-		9222	3	33	4	Y	1967	2013	0	6	1	95
									2164	9					3	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	6450	X	2281	-0-	-4169	-0-	1599	3	65	4	N	561	376	1	1	8	475
							617	9									
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									

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
04	9750	X	808	-0-	-8942	-0-	1	1	597	3	Y	180	162	1			31
							12	4	198	9							
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									

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

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
04	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	3	1	9178	3	Y	906	758	1	2	8	156
							39	4	997	9							
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									

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
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48546	X	48546	-0-		-0-		-0-	53	1	43866	3	Y	4165	4116	0	60	1	226
									45	4	4582	9							
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									

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28659	X	28659	-0-		-0-		-0-	22	1	25885	3	Y	2478	2529	0	37	1	82
									26	4	2726	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36480	X	33449	-0-		-3031		-0-	24	1	31080	3	Y	2097	2105	0	50	1	69
									38	4	2307	9							
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							

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15194	X	15194	-0-		-0-		-0-	116	1	13420	3	Y	1420	1637	0	18	1	755
									96	4	1562	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

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

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

04	19590	X	14233	-0-	-5357	-0-	13489	3	18	4	Y	660	596	0	15	1	61
							726	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

04	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	25388	3	11	4	Y	1454	1585	0	33	1	135
							1599	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

04	21060	X	13993	-0-	-7067	-0-	13696	3	13	4	Y	258	223	0	16	1	23
							284	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	28	1	11683	3	Y	1186	1172	0	25	1	58
							66	4	1305	9							
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									

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
04	18840	X	12897	-0-	-5943	-0-	25	1	10814	3	Y	1816	1812	0	22	1	89
							60	4	1998	9							
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									

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29095	X	29095	-0-	-0-	-0-	26165	3	79	4	Y	2592	2635	1			167
							2851	9									
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									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	9183	-0-	-1497	-0-	19	1	7165	3	Y	1814	1812	0	11	1	14
							4	4	1995	9			7	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19230	X	12871	-0-		-6359		-0-	12	1	11111	3	Y	1574	1598	0	17	1	52
									17	4	1731	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37350	X	35521	-0-		-1829		-0-	24	1	32224	3	Y	2949	2975	0	49	1	97
									29	4	3244	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32610	X	20453	-0-		-12157		-0-	18	1	17979	3	Y	2210	2235	0	27	1	73
									25	4	2431	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288538 COMPL. DATE 04/19/2020 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11040 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14820	X	12313	-0-		-2507		-0-	16	1	11473	3	Y	742	752	0	17	1	24
									8	4	816	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20736	X	20736	-0-		-0-	-0-		19344	3	47	4	Y	1223	1236	1			79
									1345	9									
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									

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10264 - 19395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46886	X	46886	-0-		-0-	-0-		239	1	43347	3	Y	2951	2808	1	147	8	95
									54	4	3246	9							
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							

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16313	X	16313	-0-		-0-	-0-		13774	3	32	4	Y	2279	2278	0	13	1	30
									2507	9					8	8			
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			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10680	X	10419	-0-		-261	-0-		9327	3	16	4	Y	978	975	0	8	1	13
									1076	9					5	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	8368	-0-	-632	-0-	7079	3	14	4	Y	1159	1156	0	5	1	15
							1275	9					4	8			
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			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13530	X	10227	-0-	-3303	-0-	8642	3	21	4	Y	1422	1408	0	9	1	18
							1564	9					6	8			
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			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33060	X	27992	-0-	-5068	-0-	68	1	24653	3	Y	2909	2849	0	47	1	159
							71	4	3200	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2112H RRCID -> 289161 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10700 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42086	X	42086	-0-	-0-	-0-	102	1	36863	3	Y	4567	4673	0	66	1	250
							97	4	5024	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20160	X	12194	-0-		-7966		-0-	30	1	10790	3	Y	1196	1236	0	18	1	66
									58	4	1316	9							
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							

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16455	X	16455	-0-		-0-		-0-	41	1	14762	3	Y	1448	1479	0	24	1	79
									59	4	1593	9							
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							

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39330	X	31942	-0-		-7388		-0-	78	1	28131	3	Y	3292	3281	0	50	1	180
									112	4	3621	9							
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							

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21960	X	1545	-0-		-20415		-0-	3	1	1252	3	Y	211	215	0	2	1	12
									58	4	232	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32561	X	32561	-0-		-0-	-0-	25127	3	460	4	Y	6340	6300	0	20	1	124
								6974	9					32	8			
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									

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
04	8660	X	8660	-0-		-0-	-0-	7561	3	25	4	Y	976	964	0	7	1	31
								1074	9					5	8			
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			

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
04	13830	X	12425	-0-		-1405	-0-	10871	3	29	4	Y	1386	1376	0	8	1	44
								1525	9					4	8			
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			

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
04	8010	X	7640	-0-		-370	-0-	7118	3	28	4	Y	449	425	0	7	1	14
								494	9					9	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9130	X	9130	-0-		-0-	-0-	7710	3	27	4	Y	1266	1253	0	7	1	40
								1393	9					4	8			
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			

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13007	X	13007	-0-		-0-	-0-	11277	3	36	4	Y	1540	1521	0	9	1	48
								1694	9					6	8			
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			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8706	X	8706	-0-		-0-	-0-	7715	3	23	4	Y	880	868	0	6	1	28
								968	9					4	8			
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			

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8430	X	8430	-0-		-0-	-0-	7383	3	20	4	Y	934	927	0	6	1	29
								1027	9					3	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8240	X	8240	-0-		-0-	-0-	7123	3	22	4	Y	995	993	0	6	1	31
								1095	9					3	8			
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			

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
04	12510	X	859	-0-		-11651	-0-	562	3	146	4	Y	137	143	0	1	8	3
								151	9									
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									

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
04	29640	X	24847	-0-		-4793	-0-	18757	3	425	4	Y	5150	5117	0	14	1	101
								5665	9					26	8			
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									

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
04	37530	X	36469	-0-		-1061	-0-	28965	3	435	4	Y	6426	6403	0	22	1	125
								7069	9					33	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26460	X	22619	-0-		-3841	-0-		17518	3	417	4	Y	4258	4230	0	13	1	83
									4684	9					22	8			
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									

LINK VJ RANCH 24-13 E WELL #: 5H RRCID -> 289373 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11676 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31920	X	20782	-0-		-11138	-0-		16226	3	263	4	Y	3903	3935	0	14	1	76
									4293	9					19	8			
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									

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110970	X	17019	-0-		-93951	-0-		14904	3	246	4	Y	1699	1754	0	10	1	32
									1869	9					8	8			
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									

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	444						Y	-0-	30	0			-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		6237	-0-	6237	6237	20	1	5912	3	Y	53	45	0	5	1	3
							247	4	58	9							

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8610	X	8029	-0-	-581	-0-	6890	3	19	4	Y	1018	1004	0	6	1	64
							1120	9					11	8			
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			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	42	1	26590	3	Y	7631	7633	0	34	1	203
							38	4	8394	9			50	8			
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			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27870	X	21530	-0-	-6340	-0-	33	1	16475	3	Y	4544	4551	0	33	1	121
							24	4	4998	9			20	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32820	X	26717	-0-	-6103	-0-	38	1	21213	3	Y	4944	4954	0	38	1	132
							28	4	5438	9			18	8			
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			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11370	X	9605	-0-	-1765	-0-	19	1	8220	3	Y	1203	1198	0	11	1	59
							43	4	1323	9							
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									

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47190	X	41063	-0-	-6127	-0-	33	1	39025	3	Y	1799	1810	1	3	8	149
							26	4	1979	9							
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							

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	30	1	11464	3	Y	2734	2732	0	10	1	21
							5	4	3007	9			11	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	35	1	13181	3	Y	2612	2606	0	12	1	20
							5	4	2873	9			13	8			
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			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17790	X	13282	-0-	-4508	-0-	27	1	10389	3	Y	2601	2597	0	14	1	20
							5	4	2861	9			10	8			
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			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9947 - 21488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44880	X	39004	-0-	-5876	-0-	29	1	34481	3	Y	4035	4012	1	6	8	350
							55	4	4439	9							
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							

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34290	X	32140	-0-	-2150	-0-	20	1	30463	3	Y	1487	1454	0	69	1	102
							21	4	1636	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10820 - 19745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32040	X	29899	-0-		-2141	-0-		126	1	25804	3	Y	3573	3519	0	45	1	110
									39	4	3930	9							
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							

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
04	60510	X	48039	-0-		-12471	-0-		150	1	44283	3	Y	3235	3178	0	73	1	98
									47	4	3559	9							
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							

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
04	38430	X	35283	-0-		-3147	-0-		25	1	33778	3	Y	1322	1294	0	55	1	91
									26	4	1454	9							
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							

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
04	110550	X	78133	-0-		-32417	-0-		45	1	74688	3	Y	3049	3032	0	104	1	212
									46	4	3354	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10354 PERF.10641 - 19707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43560	X	13952	-0-	-29608	-0-	65	1	12522	3	Y	1223	1294	0	25	1	37
							20	4	1345	9							
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							

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
04	56400	X	42716	-0-	-13684	-0-	169	1	38263	3	Y	3839	3776	0	56	1	118
							61	4	4223	9							
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							

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
04	40200	X	36457	-0-	-3743	-0-	151	1	32545	3	Y	3376	3312	0	74	1	103
							47	4	3714	9							
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							

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
04	98610	X	85730	-0-	-12880	-0-	332	1	81354	3	Y	3582	3451	0	138	1	107
							104	4	3940	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65790	X	59843	-0-	-5947	-0-	186	1	56702	3	Y	2634	2552	0	89	1	79
							58	4	2897	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37560	X	30970	-0-	-6590	-0-	104	1	27644	3	Y	2900	2882	0	47	1	89
							32	4	3190	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10717 - 20015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57090	X	24353	-0-	-32737	-0-	73	1	22191	3	Y	1878	1936	0	36	1	57
							23	4	2066	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11200 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41460	X	36024	-0-	-5436	-0-	39	1	32698	3	Y	2943	2890	0	42	1	99
							50	4	3237	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25950	X	25647	-0-		-303	-0-		22265	3	94	4	Y	2989	3006	1			192
									3288	9									
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									

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35954	X	35954	-0-		-0-	-0-		20	1	30904	3	Y	4533	4582	0	51	1	150
									44	4	4986	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39390	X	37920	-0-		-1470	-0-		25	1	35482	3	Y	2178	2205	0	49	1	71
									17	4	2396	9							
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							

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72630	X	65863	-0-		-6767	-0-		36	1	60163	3	Y	5112	5169	0	79	1	169
									41	4	5623	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5370	X	3417	-0-	-1953	-0-	15	1	2146	3	Y	1085	1045	0	4	1	36
							62	4	1194	9							
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							

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 10518 - 20601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19741	X	19741	-0-	-0-	-0-	16449	3	117	4	Y	2886	2938	1			186
							3175	9									
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									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 10560 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18300	X	15854	-0-	-2446	-0-	16	1	14113	3	Y	1546	1563	0	25	1	51
							24	4	1701	9							
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11100 - 21561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76394	X	76394	-0-	-0-	-0-	11	1	72387	3	Y	3589	3419	0	135	1	220
							48	4	3948	9			1	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34980	X	27358	-0-		-7622		-0-	6	1	23161	3	Y	3784	3683	0	45	1	238
									29	4	4162	9			1	8			
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67889	X	67889	-0-		-0-		-0-	12	1	62447	3	Y	4886	4678	0	117	1	304
									55	4	5375	9			1	8			
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41179	X	41179	-0-		-0-		-0-	8	1	36950	3	Y	3805	3681	0	76	1	237
									35	4	4186	9			1	8			
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							

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67440	X	61427	-0-		-6013		-0-	9	1	57771	3	Y	3279	3142	0	104	1	202
									40	4	3607	9			1	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37350	X	29675	-0-	-7675	-0-	22589	3	666	4	Y	5836	5795	0	22	1	29
							6420	9					60	8			
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							

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
04	58230	X	7223	-0-	-51007	-0-	6307	3	116	4	Y	727	740	0	7	1	3
							800	9					7	8			
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							

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
04	27270	X	23768	-0-	-3502	-0-	18926	3	614	4	Y	3844	3819	0	15	1	19
							4228	9					40	8			
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							

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
04	44225	X	44225	-0-	-0-	-0-	38566	3	870	4	Y	4354	4310	0	34	1	21
							4789	9					44	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52980	X	43210	-0-	-9770	-0-	37492	3	877	4	Y	4401	4355	0	36	1	21
							4841	9					45	8			
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42570	X	40797	-0-	-1773	-0-	8	1	35844	3	Y	4460	4358	0	65	1	280
							39	4	4906	9			1	8			
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							

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. (I) GAS 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	62174	X	62174	-0-	-0-	-0-	9	1	57787	3	Y	3944	3782	0	115	1	244
							40	4	4338	9			1	8			
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							

STATE STREAMER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290357 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10580 - 21229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38790	X	34598	-0-	-4192	-0-	6	1	29257	3	Y	4824	4707	0	55	1	304
							29	4	5306	9			1	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46560	X	44394	-0-		-2166	-0-	35	1	41444	3	Y	2625	2555	1	4	8	217
								27	4	2888	9							
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							

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54420	X	41248	-0-		-13172	-0-	34	1	39368	3	Y	1650	1641	1	3	8	137
								31	4	1815	9							
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							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137370	X	81582	-0-		-55788	-0-	464	1	79563	3	Y	1238	1301	1			34
								193	4	1362	9							
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							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67170	X	42788	-0-		-24382	-0-	974	1	38649	3	Y	2742	2888	1			76
								149	4	3016	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29940	X	22112	-0-		-7828	-0-		974	1	19415	3	Y	1473	1461	1			41
									103	4	1620	9							
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							

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
04	43260	X	35843	-0-		-7417	-0-		37	1	31249	3	Y	4101	4041	0	41	1	138
									46	4	4511	9							
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							

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
04	15960	X	13929	-0-		-2031	-0-		11219	3	17	4	Y	2448	2445	0	12	1	38
									2693	9					9	8			
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			

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
04	14547	X	14547	-0-		-0-	-0-		12026	3	15	4	Y	2278	2270	0	13	1	35
									2506	9					12	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10667 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31102	X	31102	-0-	-0-	-0-	30	1	25647	3	Y	4893	4838	0	34	1	165
							43	4	5382	9							
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							

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. (I) GAS 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	37454	X	37454	-0-	-0-	-0-	40	1	33820	3	Y	3224	3114	0	69	1	107
							48	4	3546	9							
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							

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. (I) GAS 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	51480	X	42265	-0-	-9215	-0-	48	1	40422	3	Y	1587	1513	0	62	1	52
							49	4	1746	9							
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							

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. (I) GAS 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	19740	X	11064	-0-	-8676	-0-	8024	3	18	4	Y	2747	2752	0	10	1	43
							3022	9					9	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13973	X	13973	-0-	-0-	-0-	10706	3	15	4	Y	2956	2948	0	12	1	46
							3252	9					12	8			
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			

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168360	X	419	-0-	-167941	-0-	362	3	57	9	Y	52	256	0	1	1	3
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71336	X	71336	-0-	-0-	-0-	67452	3	60	4	Y	3476	3290	0	104	1	170
							3824	9									
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									

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70961	X	70961	-0-	-0-	-0-	66819	3	58	4	Y	3713	3538	0	106	1	182
							4084	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60960	X	59338	-0-	-1622	-0-	55265	3	51	4	Y	3656	3529	0	81	1	180
							4022	9									
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									

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67530	X	64084	-0-	-3446	-0-	1150	1	59774	3	Y	2775	2813	1	5	8	137
							107	4	3053	9							
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							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45720	X	38491	-0-	-7229	-0-	697	1	36129	3	Y	1448	1563	1	2	8	72
							72	4	1593	9							
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							

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46560	X	39842	-0-	-6718	-0-	941	1	36789	3	Y	1795	1854	1			49
							137	4	1975	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 10/25/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53460	X	42455	-0-		-11005	-0-		953	1	40515	3	Y	765	832	1			20
									145	4	842	9							
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							

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
04	53820	X	42445	-0-		-11375	-0-		895	1	40122	3	Y	1171	1236	1			31
									140	4	1288	9							
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							

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
04	14820	X	14192	-0-		-628	-0-		10514	3	6	4	Y	3338	3376	0	13	1	45
									3672	9					20	8			
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			

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
04	42020	X	42020	-0-		-0-	-0-		37145	3	18	4	Y	4415	4329	1	5	8	218
									4857	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291645 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11761 PERF.11998 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12210	X	9532	-0-		-2678	-0-	6652	3	3	4	Y	2615	2659	0	5	1	36
								2877	9					12	8			
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			

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 751H RRCID -> 291678 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10647 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56790	X	47895	-0-		-8895	-0-	43489	3	19	4	Y	3988	3997	1	5	8	196
								4387	9									
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									

TITAN 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291699 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12072 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11250	X	11016	-0-		-234	-0-	8166	3	8	4	Y	2584	2618	0	9	1	35
								2842	9					14	8			
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			

TITAN 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291700 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11916 - 16685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11640	X	11339	-0-		-301	-0-	8113	3	5	4	Y	2928	2955	0	9	1	40
								3221	9					15	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 291754 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.12596 - 22666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32460	X	31721	-0-	-739	-0-	25890	3	24	4	Y	5279	5266	0	30	1	69
							5807	9					14	8			
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			

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
04	28710	X	27904	-0-	-806	-0-	23619	3	21	4	Y	3876	3860	0	28	1	50
							4264	9					12	8			
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			

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
04	36660	X	31684	-0-	-4976	-0-	28973	3	28	4	Y	2439	2408	0	35	1	31
							2683	9					18	8			
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			

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
04	32880	X	30287	-0-	-2593	-0-	25770	3	22	4	Y	4086	4072	0	29	1	53
							4495	9					12	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI A UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292012 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 20040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19800	X	17006	-0-	-2794	-0-	14730	3	94	4	Y	1984	1939	1			55
							2182	9									
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292013 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10350 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76322	X	76322	-0-	-0-	-0-	70656	3	252	4	Y	4922	4813	1			135
							5414	9									
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292014 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10459 - 20483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48202	X	48202	-0-	-0-	-0-	43551	3	156	4	Y	4086	3983	1			113
							4495	9									
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							

WAPITI A UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292015 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10620 - 20570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84224	X	84224	-0-	-0-	-0-	75964	3	210	4	Y	7318	7202	1			203
							8050	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE EINHORN UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292068 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 10527 PERF.11118 - 22550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79770	X	79770	-0-	-0-	-0-	74731	3	69	4	Y	4518	4568	1			48
							4970	9									
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							

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
04	56256	X	56256	-0-	-0-	-0-	51694	3	49	4	Y	4103	4138	1			44
							4513	9									
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							

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
04	78045	X	78045	-0-	-0-	-0-	69416	3	62	4	Y	7788	7835	1			86
							8567	9									
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							

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
04	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	58997	3	54	4	Y	6096	6131	1			67
							6706	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292225 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12222 - 16916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17370	X	14918	-0-	-2452	-0-	11987	3	6	4	Y	2659	2681	0	14	1	36
							2925	9					18	8			
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			

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
04	14880	X	12762	-0-	-2118	-0-	11468	3	7	4	Y	1170	1175	0	13	1	16
							1287	9					14	8			
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			

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
04	32670	X	32132	-0-	-538	-0-	107	1	28541	3	Y	3145	3116	1	24	8	113
							24	4	3460	9							
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							

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
04	32864	X	32864	-0-	-0-	-0-	110	1	29367	3	Y	3057	3024	1	23	8	110
							24	4	3363	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292368 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10693 - 20529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43736	X	43736	-0-	-0-	-0-	148	1	39283	3	Y	3888	3841	1	29	8	140
							28	4	4277	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292369 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10637 - 20064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	58829	X	58829	-0-	-0-	-0-	216	1	56590	3	Y	1809	1784	1	14	8	65
							33	4	1990	9							
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							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292376 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10445 - 20465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67530	X	63076	-0-	-4454	-0-	1078	1	56916	3	Y	4536	4598	1	9	8	236
							92	4	4990	9							
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							

POLARIS 7 WELL #: 712H RRCID -> 292385 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12300 - 16997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12180	X	11733	-0-	-447	-0-	9501	3	1	4	Y	2028	2027	0	9	1	27
							2231	9					7	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292411 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10475 - 20208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85530	X	78747	-0-	-6783	-0-	1418	1	73658	3	Y	3231	3254	1	5	8	160
							117	4	3554	9							
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							

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
04	26610	X	20533	-0-	-6077	-0-	21	1	17648	3	Y	2564	2517	0	23	1	86
							44	4	2820	9							
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							

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
04	27990	X	22103	-0-	-5887	-0-	22	1	18715	3	Y	3026	2991	0	31	1	102
							37	4	3329	9							
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							

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
04	45510	X	34280	-0-	-11230	-0-	37	1	31612	3	Y	2361	2297	0	46	1	79
							34	4	2597	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PAPILLON UNIT WELL #: 712H RRCID -> 292485 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10266 PERF.10237 - 20284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36510	X	32278	-0-		-4232	-0-		28742	3	15	4	Y	3201	3315	1	4	8	158
									3521	9									
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									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292486 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10586 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40980	X	40539	-0-		-441	-0-		35126	3	15	4	Y	4907	4973	1	6	8	243
									5398	9									
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									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292522 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10432 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49170	X	43213	-0-		-5957	-0-		36589	3	16	4	Y	6007	6052	1	7	8	298
									6608	9									
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									

STATE PAPILLON UNIT WELL #: 761H RRCID -> 292604 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10836 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49230	X	41352	-0-		-7878	-0-		39450	3	18	4	Y	1713	1736	1	2	8	79
									1884	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
POLARIS 7 WELL #: 731H RRCID -> 292656 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12650 - 17193

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
04	20010	X	19824	-0-	-186	-0-	15386	3	1	4	Y	4034	4040	0	17	1	53
							4437	9					15	8			
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			

POLARIS 7 WELL #: 732H RRCID -> 292659 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12750 - 17393

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
04	12120	X	11441	-0-	-679	-0-	8599	3	1	4	Y	2583	2585	0	8	1	34
							2841	9					8	8			
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			

MCGREGOR C UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292701 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12364 - 22296

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
04	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	6693	3	57	4	Y	2766	2763	0	32	1	36
							3043	9									
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									

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 751H RRCID -> 292847 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11150 - 20308

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
04	115620	X	48109	-0-	-67511	-0-	155	1	46792	3	Y	1012	970	0	74	1	29
							49	4	1113	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 752H RRCID -> 292848 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11200 - 20344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76574	X	76574	-0-	-0-	-0-	254	1	74114	3	Y	1934	1732	0	178	1	55
							79	4	2127	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 292849 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11150 - 20381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69870	X	50580	-0-	-19290	-0-	163	1	49675	3	Y	628	566	0	71	1	17
							51	4	691	9							
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							

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 754H RRCID -> 292854 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 20495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82320	X	48113	-0-	-34207	-0-	189	1	46785	3	Y	982	915	0	84	1	28
							59	4	1080	9							
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							

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705HR RRCID -> 292865 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11811 - 16716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	35	1	13048	3	Y	3547	3539	0	10	1	10
							1	4	3902	9			11	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 714H RRCID -> 292866 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11854 PERF.11838 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	43	1	10080	3	Y	3443	3443	0	8	1	10
							1	4	3787	9			10	8			
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			

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
04	16470	X	15541	-0-	-929	-0-	30	1	11352	3	Y	3780	3776	0	9	1	11
							1	4	4158	9			9	8			
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			

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
04	31765	X	31765	-0-	-0-	-0-	61	1	25595	3	Y	5553	5543	0	20	1	16
							1	4	6108	9			16	8			
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			

CASSINI 7 UNIT WELL #: 705H RRCID -> 292889 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 11123 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292928 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12178 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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
04	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-		42	1	17327	3	Y	4684	4672	0	15	1	13
								1	4	5152	9			14	8			
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			

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 711H RRCID -> 292939 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9819 - 17330

04	211830	X	3379	-0-	-208451	-0-		3242	3	49	4	Y	80	277	1			2
								88	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 731H RRCID -> 292945 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10370 - 17772

04	246330	X	104405	-0-	-141925	-0-		99967	3	25	4	Y	4012	4082	1	2	8	108
								4413	9									
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									

STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 732H RRCID -> 292946 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 9962 PERF.10120 - 17507

04	283560	X	116208	-0-	-167352	-0-		108697	3	29	4	Y	6802	7066	1	3	8	186
								7482	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MUDDY WATERS UNIT WELL #: 733H RRCID -> 292947 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10247 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212160	X	74392	-0-	-137768	-0-	69192	3	15	4	Y	4714	4879	1	2	8	130
							5185	9									
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									

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. (I) GAS 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	311190	X	29739	-0-	-281451	-0-	29563	3	49	4	Y	115	208	1			2
							127	9									
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									

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. (I) GAS 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	17940	X	16720	-0-	-1220	-0-	13379	3	7	4	Y	3031	3043	0	16	1	41
							3334	9					19	8			
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			

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. (I) GAS 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	34620	X	26487	-0-	-8133	-0-	22621	3	428	4	Y	3125	3141	0	13	1	60
							3438	9					15	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 J WELL #: 733H RRCID -> 293032 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11746 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37620	X	11783	-0-	-25837	-0-	9354	3	163	4	Y	2060	2133	0	7	1	40
							2266	9					10	8			
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									

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
04	70200	X	59098	-0-	-11102	-0-	52530	3	597	4	Y	5428	5326	0	72	1	96
							5971	9					27	8			
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									

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
04	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	34	1	7362	3	Y	2903	2900	0	7	1	8
							3	4	3193	9			9	8			
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			

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
04	58380	X	-0-	-0-	-58380	-0-					Y	-0-					-0-
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSINI 7 UNIT WELL #: 704H RRCID -> 293060 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11861 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	32	1	12431	3	Y	4558	4551	0	10	1	13
							1	4	5014	9			13	8			
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			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293159 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11072 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36420	X	31867	-0-	-4553	-0-	33	1	28134	3	Y	3275	3187	0	89	1	108
							97	4	3603	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 712H RRCID -> 293161 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10582 PERF.10764 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35340	X	31515	-0-	-3825	-0-	31	1	26444	3	Y	4548	4490	0	47	1	153
							37	4	5003	9							
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							

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 733H RRCID -> 293162 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11052 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34470	X	22127	-0-	-12343	-0-	23	1	19421	3	Y	2358	2305	0	29	1	79
							89	4	2594	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293164 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10848 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36870	X	31451	-0-	-5419	-0-	29	1	25354	3	Y	5456	5453	0	39	1	184
							66	4	6002	9							
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							

TITAN 7 UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293171 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1330 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	25	1	9233	3	Y	856	851	0	7	1	6
							5	4	942	9			5	8			
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			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 713H RRCID -> 293186 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10764 - 18241

04	26100	X	15107	-0-	-10993	-0-	15	1	12541	3	Y	2271	2302	0	19	1	77
							53	4	2498	9							
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							

VJ RANCH LINK 35-38 B WELL #: 591H RRCID -> 293203 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 1103 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12-7 WELL #: 13H RRCID -> 293209 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12355 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7263	-0-		-627		-0-	45	1	5642	3	Y	1432	1426	0	5	1	53
									1	4	1575	9			18	8			
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			

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56260	X	56260	-0-		-0-		-0-	56	1	47975	3	Y	7430	7341	0	74	1	250
									56	4	8173	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98730	X	94047	-0-		-4683		-0-	106	1	89276	3	Y	4164	3962	0	188	1	135
									85	4	4580	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57780	X	33794	-0-		-23986		-0-	40	1	33288	3	Y	369	355	0	68	1	10
									60	4	406	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293227 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VJ RANCH LINK 38-47 H WELL #: 714H RRCID -> 293247 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11165 - 21365

04	102120	X	67488	-0-	-34632	-0-	52561	3	1296	4	Y	12392	12386	0	57	1	62
							13631	9					21	8			
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							

VJ RANCH LINK 35-47 J WELL #: 733H RRCID -> 293248 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11565 - 26457

04	118590	X	85831	-0-	-32759	-0-	69633	3	1556	4	Y	13311	13326	0	74	1	66
							14642	9									
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							

VJ RANCH LINK 35-47 K WELL #: 713H RRCID -> 293249 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11277 - 26754

04	108510	X	84703	-0-	-23807	-0-	66798	3	1630	4	Y	14795	14848	0	63	1	74
							16275	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WAPITI B UNIT WELL #: 714H RRCID -> 293262 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10207 - 20113

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
04	148830	X	78467	-0-	-70363	-0-	73605	3	262	4	Y	4182	4095	1			114
							4600	9									
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 734H RRCID -> 293263 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10125 PERF.10431 - 20308

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
04	216360	X	123776	-0-	-92584	-0-	116234	3	379	4	Y	6512	6368	1			178
							7163	9									
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 735H RRCID -> 293264 COMPL. DATE 03/06/2024 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10597 - 20473

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
04	202230	X	112112	-0-	-90118	-0-	106731	3	354	4	Y	4570	4475	1			124
							5027	9									
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							

WAPITI B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293265 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10781 - 20699

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
04	236940	X	214197	-0-	-22743	-0-	211908	3	617	4	Y	1520	1495	1			36
							1672	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 38-47 G WELL #: 734H RRCID -> 293269 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11460 - 21567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78390	X	59920	-0-	-18470	-0-	51429	3	1019	4	Y	6793	6783	0	49	1	33
							7472	9					12	8			
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							

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. (I) GAS 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	228210	X	153916	-0-	-74294	-0-	152544	3	429	4	Y	857	842	1			18
							943	9									
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							

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. (I) GAS 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	164542	X	164542	-0-	-0-	-0-	481	1	159199	3	Y	4205	3741	0	469	1	197
							236	4	4626	9							
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							

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. (I) GAS 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	221040	X	330	-0-	-220710	-0-	22	3	308	9	Y	280	386	0			18
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293320 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11410 - 22076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105480	X	-0-	-0-	-105480	-0-					Y	-0-	98	0			-0-
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							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293376 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10215 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99930	X	93927	-0-	-6003	-0-	334	1	91423	3	Y	1904	1898	1			65
							76	4	2094	9							
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							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293392 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9915 - 20023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124770	X	111066	-0-	-13704	-0-	415	1	107449	3	Y	2825	2823	1			96
							94	4	3108	9							
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							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293393 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10175 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92640	X	73438	-0-	-19202	-0-	283	1	72225	3	Y	787	808	1			27
							64	4	866	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293417 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9922 - 20070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	177660	X	129077	-0-		-48583	-0-		551	1	122942	3	Y	4963	4889	1			168
									125	4	5459	9							
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							

VOYAGER 15 WELL #: 5H RRCID -> 293456 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11884 PERF. 12090 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7557	X	7557	-0-		-0-	-0-		25	1	6448	3	Y	978	996	0	6	1	36
									8	4	1076	9			23	8			
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			

VOYAGER 15 WELL #: 7H RRCID -> 293457 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11852 PERF. 12070 - 16481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9951	X	9951	-0-		-0-	-0-		34	1	8577	3	Y	1208	1235	0	11	1	44
									11	4	1329	9			28	8			
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			

VOYAGER 15 WELL #: 8H RRCID -> 293458 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11836 PERF. 12380 - 16632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10380	X	9545	-0-		-835	-0-		32	1	8119	3	Y	1259	1288	0	9	1	46
									9	4	1385	9			30	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER 15 WELL #: 6H RRCID -> 293462 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12174 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7260	X	6090	-0-	-1170	-0-	19	1	4891	3	Y	1068	1100	0	6	1	39
							5	4	1175	9			24	8			
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			

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293477 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 1980 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	198900	X	124645	-0-	-74255	-0-	361	1	119972	3	Y	3759	3605	0	229	1	186
							177	4	4135	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 293506 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10460 - 20527

04	59850	X	49592	-0-	-10258	-0-	194	1	42596	3	Y	6097	6160	0	73	1	318
							95	4	6707	9							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE LOONIE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 293507 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10752 - 20974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62640	X	50762	-0-	-11878	-0-	154	1	48207	3	Y	2114	2100	0	76	1	108
							76	4	2325	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 293508 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10775 - 20849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	91860	X	84172	-0-	-7688	-0-	279	1	76328	3	Y	6753	6748	0	131	1	349
							137	4	7428	9							
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							

STATE LOONIE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 293534 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11019 - 21258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	245940	X	-0-	-0-	-245940	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
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							

MCGREGOR B UNIT WELL #: 753H RRCID -> 293563 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12509 - 22548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59426	X	59426	-0-	-0-	-0-	44015	3	378	4	Y	13666	13407	0	355	1	177
							15033	9					2	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY 7 WELL #: 6H RRCID -> 293606 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11934 PERF.11970 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1680	N	1566	-0-	-114	-0-	1141	3	18	4	Y	370	364	0	1	1	20
							407	9					17	8			
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									

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
04	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	4201	3	40	4	Y	1413	1434	0	4	1	81
							1554	9					12	8			
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			

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1417	3	13	4	Y	330	326	0	1	1	18
							363	9					11	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. 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
04	4740	X	4596	-0-		-144		-0-		4151	3	21	4	Y	385	379	0	9	1	21
										424	9					15	8			
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			

STATE MERCURY 7 WELL #: 8H RRCID -> 293635 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12180 - 16680

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

04	8550	X	8196	-0-		-354		-0-		6746	3	24	4	Y	1296	1289	0	7	1	73
										1426	9					32	8			
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			

MCGREGOR C UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293688 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12464 - 22522

04	55650	X	50347	-0-		-5303		-0-		38117	3	324	4	Y	10824	10514	0	301	1	140
										11906	9					1	8			
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293757 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11913 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16680	X	14113	-0-	-2567	-0-	11544	3	7	4	Y	2329	2347	0	12	1	32
							2562	9					14	8			
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			

STATE LOONIE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 293760 COMPL. DATE 04/26/2022 TOTAL DEPTH 10010 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINK VJ RANCH 30-31 A WELL #: 731H RRCID -> 293986 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11880 - 21894

04	93240	X	63479	-0-	-29761	-0-	80	1	53908	3	Y	7783	7822	0	61	8	212
							930	4	8561	9							
05	88846	X	67330	-0-	-21516	-0-	88	1	57125	3	Y	9049	9090	0	2	8	169
							163	4	9954	9							
06	82380	X	63473	-0-	-18907	-0-	93	1	52549	3	Y	9151	9104	0			216
							765	4	10066	9							
07	80445	X	65204	-0-	-15241	-0-	49	1	54218	3	Y	9754	9661	0			309
							208	4	10729	9							
08	76446	X	51486	-0-	-24960	-0-	37	1	43199	3	Y	7240	7368	0	2	8	179
							286	4	7964	9							
09	65160	X	61560	-0-	-3600	-0-	41	1	52227	3	Y	8437	8411	0			205
							11	4	9281	9							

LINK VJ RANCH 30-31 B WELL #: 751H RRCID -> 293992 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12400 - 21349

04	97770	X	77191	-0-	-20579	-0-	103	1	69347	3	Y	6135	6131	0	42	8	167
							992	4	6749	9							
05	97030	X	61353	-0-	-35677	-0-	86	1	55909	3	Y	4760	4837	0	1	8	89
							122	4	5236	9							
06	92130	X	28908	-0-	-63222	-0-	46	1	25853	3	Y	2460	2491	0			58
							303	4	2706	9							
07	91574	X	70471	-0-	-21103	-0-	58	1	63991	3	Y	5650	5529	0			179
							207	4	6215	9							
08	86490	X	69068	-0-	-17422	-0-	54	1	62848	3	Y	5267	5314	0	2	8	130
							372	4	5794	9							
09	77190	X	67296	-0-	-9894	-0-	48	1	61685	3	Y	5049	5056	0			123
							9	4	5554	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	93300	X	66022	-0-		-27278	-0-	78	1	52626	3	Y	11191	11224	0	86	8	304
								1008	4	12310	9							
05	87761	X	60580	-0-		-27181	-0-	74	1	48410	3	Y	10856	10956	0	2	8	202
								154	4	11942	9							
06	81030	X	55875	-0-		-25155	-0-	78	1	44051	3	Y	10017	9982	0			237
								727	4	11019	9							
07	80321	X	44387	-0-		-35934	-0-	32	1	35104	3	Y	8272	8247	0			262
								152	4	9099	9							
08	66805	X	49938	-0-		-16867	-0-	33	1	39002	3	Y	9652	9672	0	3	8	239
								286	4	10617	9							
09	64650	X	51076	-0-		-13574	-0-	32	1	40807	3	Y	9299	9312	0			226
								8	4	10229	9							

LINK VJ RANCH 30-31 D WELL #: 732H RRCID -> 293994 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 11722 PERF.11843 - 21856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71790	X	15661	-0-		-56129	-0-	19	1	12972	3	Y	2251	2460	0	16	8	61
								194	4	2476	9							
05	68603	X	44495	-0-		-24108	-0-	57	1	37217	3	Y	6441	6381	0	1	8	120
								136	4	7085	9							
06	65970	X	23721	-0-		-42249	-0-	35	1	19838	3	Y	3223	3267	0			76
								303	4	3545	9							
07	63891	X	44248	-0-		-19643	-0-	34	1	37272	3	Y	6195	6075	0			196
								127	4	6815	9							
08	48887	X	47628	-0-		-1259	-0-	34	1	40136	3	Y	6563	6595	0	2	8	162
								239	4	7219	9							
09	51848	X	51848	-0-		-0-	-0-	34	1	43974	3	Y	7121	7110	0			173
								7	4	7833	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116730	X	106002	-0-		-10728	-0-	121	1	90838	3	Y	13673	13456	0	178	1	38
								3	4	15040	9			94	8			
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			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	131130	X	2669	-0-		-128461	-0-	1996	3	23	4	Y	591	632	1			7
								650	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	135600	X	78987	-0-		-56613	-0-		73052	3	59	4	Y	5342	5388	1			58
									5876	9									
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							

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
04	151380	X	127028	-0-		-24352	-0-		1	1	118735	3	Y	7456	7550	1			81
									90	4	8202	9							
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							

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
04	203880	X	120028	-0-		-83852	-0-		1	1	112260	3	Y	6984	7046	1			72
									85	4	7682	9							
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							

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
04	23610	X	20831	-0-		-2779	-0-		45	1	15494	3	Y	4810	4798	0	17	1	14
									1	4	5291	9			14	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	212640	X	99402	-0-		-113238	-0-		89933	3	73	4	Y	8542	8601	1			93
									9396	9									
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							

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
04	155070	X	87558	-0-		-67512	-0-		78656	3	63	4	Y	8035	8102	1			88
									8839	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	196680	X	112924	-0-		-83756	-0-		1	1	102912	3	Y	9023	9080	1			99
									86	4	9925	9							
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							

STATE EINHORN UNIT WELL #: 754H RRCID -> 294170 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10820 - 21195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	229020	X	137440	-0-		-91580	-0-		1	1	126693	3	Y	9682	9769	1			105
									96	4	10650	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 753H RRCID -> 294282 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 10037 PERF.10568 - 20605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	94290	X	68571	-0-		-25719	-0-		1249	1	64632	3	Y	2341	2353	1	4	8	114
									115	4	2575	9							
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							

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 752H RRCID -> 294285 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10780 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100050	X	83273	-0-		-16777	-0-		1552	1	79803	3	Y	1626	1658	1	3	8	75
									129	4	1789	9							
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							

CASSWIN D WELL #: 712H RRCID -> 294427 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12026 - 22085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42450	X	34661	-0-		-7789	-0-		73	1	24574	3	Y	9102	9069	0	33	1	26
									2	4	10012	9			29	8			
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			

CASSWIN F WELL #: 731H RRCID -> 294545 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12314 - 22301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64170	X	58681	-0-		-5489	-0-		74	1	47284	3	Y	10292	10233	0	61	1	29
									2	4	11321	9			36	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CASSWIN G WELL #: 732H RRCID -> 294548 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12327 - 22463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48630	X	43395	-0-		-5235	-0-		58	1	34309	3	Y	8206	8136	0	73	1	23
									1	4	9027	9			27	8			
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			

CASSWIN I WELL #: 733H RRCID -> 294549 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 12236 PERF.12470 - 22421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54570	X	51980	-0-		-2590	-0-		76	1	42482	3	Y	8564	8533	0	32	1	24
									2	4	9420	9			32	8			
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			

CASSWIN A WELL #: 701H RRCID -> 294555 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12000 - 21942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	55440	X	26330	-0-		-29110	-0-		64	1	18392	3	Y	7157	7143	0	21	1	20
									1	4	7873	9			23	8			
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			

CASSWIN C WELL #: 711H RRCID -> 294557 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 11829 PERF.12050 - 22104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60150	X	35404	-0-		-24746	-0-		77	1	25681	3	Y	8767	8760	0	27	1	25
									2	4	9644	9			28	8			
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295100 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11880 - 16702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7233	X	7233	-0-		-0-	-0-	15	1	5865	3	Y	1226	1229	0	5	1	9
								4	4	1349	9			6	8			
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			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 295101 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11865 - 16466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-	13	1	5170	3	Y	1715	1709	0	5	1	13
								4	4	1887	9			14	8			
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			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295102 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11866 - 16476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000	N	7036	-0-		4036	4036	14	1	5346	3	Y	1520	1513	0	5	1	11
								4	4	1672	9			12	8			
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			

EXCELSIOR 7 WELL #: 10H RRCID -> 295265 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12216 - 17065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	398264	-0-	398264	398264	1094	1	336938	3	Y	49489	48059	0	1343	1	51
						5794	4	54438	9			36	8			
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	255299	-0-	255299	255299	217912	3	2528	4	Y	31690	30883	0	169	1	583
						34859	9					55	8			
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	285401	-0-	285401	285401	777	1	239493	3	Y	37108	36015	0	1024	1	38
						4312	4	40819	9			31	8			
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							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	397948	-0-	397948	397948	1073	1	331239	3	Y	54293	52750	0	1453	1	56
						5914	4	59722	9			34	8			
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	394680	X	198830	-0-		-195850	-0-	83	1	188597	3	N	8992	8722	1			856
								259	4	9891	9							
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							

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
04	212790	X	54512	-0-		-158278	-0-	287	1	51926	3	Y	2031	2041	1			69
								65	4	2234	9							
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							

MANHATTAN STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295681 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10251 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	216960	X	75522	-0-		-141438	-0-	294	1	73663	3	Y	1363	1354	1			46
								66	4	1499	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 711H RRCID -> 295817 COMPL. DATE 09/24/2023 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10215 - 20162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90480	X	49446	-0-		-41034	-0-	170	1	45166	3	Y	3701	3653	1	28	8	133
								39	4	4071	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JAWS STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 295824 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10769 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	133824	X	133824	-0-		-0-	-0-		488	1	128081	3	Y	4727	4731	1	35	8	170
									55	4	5200	9							
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							

JAWS STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 295879 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10977 - 20891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	151858	X	151858	-0-		-0-	-0-		546	1	143625	3	Y	6932	6924	1	52	8	249
									62	4	7625	9							
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							

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
04	SHUT IN		46381	-0-		46381	346391		33861	3	196	4	Y	11204	11049	0	237	1	107
									12324	9					2	8			
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									

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
04	SHUT IN		71853	-0-		71853	470506		52155	3	19698	9	Y	17907	17666	0	346	1	171
									14957	9					3	8			
05	SHUT IN		56277	-0-		56277	526783		40774	3	546	4	Y	13597	13479	0	140	1	149
									14593	9									
06	581727	X	54944	-0-		-526783	-0-		40227	3	124	4	Y	13266	13139	0	173	1	103
									15099	9									
07	71920	X	52582	-0-		-19338	-0-		37346	3	137	4	Y	13726	13436	0	238	1	155
									15621	9					117	8			
08	62899	X	55333	-0-		-7566	-0-		39585	3	127	4	Y	14201	13828	0	220	1	191
									14203	9									
09	60870	X	52069	-0-		-8801	-0-		37701	3	165	4	Y	12912	12716	0	288	1	99

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WRANGLER D UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296338 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12718 - 22781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73272	X	73272	-0-	-0-	-0-	53640	3	19632	9	Y	17847	17276	0	635	1	168
													3	8			
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									

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 731H RRCID -> 296351 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 10641 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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								

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 732H RRCID -> 296352 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 10603 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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								

STATE SHEKEL UNIT WELL #: 751H RRCID -> 296353 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10914 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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							

STATE ORBISON R WELL #: 732H RRCID -> 296693 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10139 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 WEST 30-31 WELL #: 733H RRCID -> 296897 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF. N/A

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

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297106 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 10983 PERF. N/A

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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							

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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			

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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							

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

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

LA CUCARACHA STATE UNIT WELL #: 733H RRCID -> 297680 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10345 PERF. N/A

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

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 753H RRCID -> 297810 COMPL. DATE 05/08/2024 TOTAL DEPTH 10695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 732H RRCID -> 297811 COMPL. DATE 04/27/2024 TOTAL DEPTH 10416 PERF. N/A

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

LINK VJ RANCH 25-36 A WELL #: 711H RRCID -> 297891 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 11289 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

LINK VJ RANCH 25-36 B WELL #: 731H RRCID -> 297892 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 11669 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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-

LINK VJ RANCH 25-36 D WELL #: 732H RRCID -> 297894 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 11647 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 731H RRCID -> 297952 COMPL. DATE 06/08/2024 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
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							

PIPELINE STATE UNIT WELL #: 751H RRCID -> 297953 COMPL. DATE 06/19/2024 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PIPELINE STATE UNIT WELL #: 752H RRCID -> 297954 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

04	16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	15927	3	729	9	N	663	363	1	24	8	797
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4107H RRCID -> 295764 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11550 - 21065

04	143250 X	78162	-0-	-65088	-0-	407	1	75534	3	Y	1198	1192	0			82
						903	4	1318	9							
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							

SPACE COWBOY UNIT 3 WELL #: 4303H RRCID -> 296059 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10714 PERF.11550 - 20896

04	124890 X	77147	-0-	-47743	-0-	402	1	74561	3	Y	1176	1177	0			85
						890	4	1294	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
DESERT MOON WELL #: 1H RRCID -> 296149 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10856 - 20287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	41490	X	38100	-0-	-3390	-0-	192	1	35636	3	Y	1692	1711	0			107
							411	4	1861	9							
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							

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
04	102420	X	67463	-0-	-34957	-0-	349	1	64674	3	Y	1500	1517	0			95
							790	4	1650	9							
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							

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
*10	38191	X	38191	-0-	-0-	-0-	24413	3	1322	4	Y	11324	11412	0			-0-
							12456	9									
*11	41300	X	41300	-0-	-0-	-0-	28988	3	429	4	Y	10803	10655	0	9	8	139
							11883	9									
*12	39214	X	39214	-0-	-0-	-0-	27216	3	1303	4	Y	9723	9751	0	1	8	110
							10695	9									
*01	33892	X	33892	-0-	-0-	-0-	17	1	23104	3	Y	8656	8637	0	1	8	128
							1249	4	9522	9							
*02	29531	X	29531	-0-	-0-	-0-	47	1	20712	3	Y	7549	7519	0	4	8	154
							468	4	8304	9							
*03	32036	X	32036	-0-	-0-	-0-	48	1	22231	3	Y	8114	8172	0	1	8	95
							832	4	8925	9							
*04	28230	X	26992	-0-	-1238	-0-	41	1	18362	3	Y	7091	7084	0			102
							789	4	7800	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
RICK ROSS STATE UNIT 11-2 WELL #: 4714H RRCID -> 296636 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10800 - 21159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44920	X	44920	-0-	-0-	-0-	30684	3	2462	4	Y	10704	10681	0			117
							11774	9									
*11	38501	X	38501	-0-	-0-	-0-	28832	3	467	4	Y	8365	8354	0	22	8	106
							9202	9									
*12	40629	X	40629	-0-	-0-	-0-	30036	3	1450	4	Y	8312	8325	0	2	8	91
							9143	9									
*01	29171	X	18548	-0-	-10623	-0-	14	1	12158	3	Y	5118	5094	0	1	8	114
							746	4	5630	9							
*02	31083	X	31083	-0-	-0-	-0-	53	1	22987	3	Y	6849	6790	0	13	8	160
							509	4	7534	9							
*03	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	62	1	28812	3	Y	6802	6879	0	2	8	81
							1132	4	7482	9							
*04	35686	X	35686	-0-	-0-	-0-	62	1	27510	3	Y	6193	6193	0			81
							1302	4	6812	9							
*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							

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
*10	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	27049	3	2156	4	Y	14441	14401	0			142
							15885	9									
*11	42949	X	42949	-0-	-0-	-0-	29369	3	528	4	Y	11865	11838	0	9	8	160
							13052	9									
*12	40222	X	40222	-0-	-0-	-0-	26715	3	1304	4	Y	11094	11125	0	1	8	128
							12203	9									
*01	38584	X	38584	-0-	-0-	-0-	17	1	25779	3	Y	10430	10404	0	1	8	153
							1315	4	11473	9							
*02	35003	X	35003	-0-	-0-	-0-	55	1	24002	3	Y	9472	9395	0	5	8	225
							527	4	10419	9							
*03	35010	X	35010	-0-	-0-	-0-	52	1	23882	3	Y	9196	9310	0	1	8	110
							960	4	10116	9							
*04	33283	X	33283	-0-	-0-	-0-	52	1	22738	3	Y	8567	8566	0			111
							1069	4	9424	9							
*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							

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
*10	44673	X	44673	-0-	-0-	-0-	28805	3	2363	4	Y	12277	12244	0			137
							13505	9									
*11	41334	X	41334	-0-	-0-	-0-	29326	3	503	4	Y	10459	10466	0	7	8	123
							11505	9									
*12	39238	X	39238	-0-	-0-	-0-	26902	3	1283	4	Y	10048	10054	0	1	8	116
							11053	9									
*01	37289	X	37289	-0-	-0-	-0-	17	1	25359	3	Y	9657	9632	0	1	8	140
							1290	4	10623	9							
*02	33297	X	33297	-0-	-0-	-0-	53	1	23347	3	Y	8532	8468	0	4	8	200
							512	4	9385	9							
*03	33627	X	33627	-0-	-0-	-0-	51	1	23536	3	Y	8274	8373	0	1	8	100
							939	4	9101	9							
*04	31082	X	31082	-0-	-0-	-0-	49	1	21684	3	Y	7584	7587	0			97
							1007	4	8342	9							
*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							

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
*10	43189	X	43189	-0-	-0-	-0-	29669	3	2518	4	Y	10002	9974	0			112
							11002	9									
*11	40302	X	40302	-0-	-0-	-0-	30241	3	516	4	Y	8677	8664	0	26	8	99
							9545	9									
*12	38071	X	38071	-0-	-0-	-0-	28221	3	1361	4	Y	7717	7726	0	2	8	88
							8489	9									
*01	28737	X	24986	-0-	-3751	-0-	16	1	17641	3	Y	5725	5702	0	2	8	109
							1031	4	6298	9							
*02	30915	X	30915	-0-	-0-	-0-	53	1	23476	3	Y	6259	6204	0	14	8	150
							501	4	6885	9							
*03	38933	X	38933	-0-	-0-	-0-	66	1	30438	3	Y	6572	6643	0	2	8	77
							1200	4	7229	9							
*04	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	65	1	28794	3	Y	5942	5943	0			76
							1365	4	6536	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4305H RRCID -> 296913 COMPL. DATE 10/10/2023 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11500 - 21814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	135420	X	113211	-0-		-22209	-0-	82786	3	3499	4	Y	24478	24402	0	14	8	262
								26926	9									
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							

JAYHAWK UNIT 65 WELL #: 4002H RRCID -> 297052 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11350 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	134160	X	108782	-0-		-25378	-0-	79385	3	3780	4	Y	23288	23287	0	14	8	148
								25617	9									
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							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4507H RRCID -> 297178 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11750 - 21940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	43852	X	43852	-0-		-0-	-0-	33578	3	1398	4	Y	8069	8123	0	11	8	8
								8876	9									
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							

JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4310H RRCID -> 297231 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11650 - 21811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	162570	X	119890	-0-		-42680	-0-	86660	3	3687	4	Y	26857	26744	0	14	8	293
								29543	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
GREENLAKE ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 331448
JAYHAWK STATE UNIT 65-64 WELL #: 4314H RRCID -> 297322 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11672 - 21903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126000	X	80343	-0-	-45657	-0-	57112	3	2349	4	Y	18984	18939	0	10	8	168
							20882	9									
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							

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
04	139680	X	103844	-0-	-35836	-0-	73924	3	3932	4	Y	23625	23467	0	11	8	218
							25988	9									
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							

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
04	94380	X	85425	-0-	-8955	-0-	60661	3	2910	4	Y	19867	19881	0	7	8	116
							21854	9									
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							

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
04	49290	X	10631	-0-	-38659	-0-	8997	3	480	4	Y	1049	1015	0	8	8	26
							1154	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6150	X	5447	-0-	-703	-0-	150 230	1 9	5067	2	N	209	373	1			203
05	5921	X	5597	-0-	-324	-0-	155 265	1 9	5177	2	N	241	183	1			261
06	5640	X	5313	-0-	-327	-0-	150 246	1 9	4917	2	N	224	182	1			303
07	5828	X	5324	-0-	-504	-0-	155 251	1 9	4918	2	N	228	181	1			350
08	5766	X	5384	-0-	-382	-0-	155 248	1 9	4981	2	N	225	369	1			206
09	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					206

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
04	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	5341	2	1282	9	N	1165	1440	1			397
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	4889 1372	2 9	100	4	N	1247	1274	1			370
06	5880	X	348	-0-	-5532	-0-	137 18	2 9	193	4	N	16					386
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	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					481

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					390
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					492

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	10800	X	10316	-0-	-484	-0-	150 1143	1 9	9023	2	N	1039	1057	1			187
05	11036	X	10120	-0-	-916	-0-	155 877	1 9	9088	2	N	797	806	1			178
06	10290	X	9618	-0-	-672	-0-	150 851	1 9	8617	2	N	774	767	1			185
07	10633	X	9684	-0-	-949	-0-	155 828	1 9	8701	2	N	753	670	1			268
08	10664	X	9712	-0-	-952	-0-	149 815	1 9	8748	2	N	741	800	1			209
09	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					209

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
04	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	300 1047	1 9	8764	2	N	952	785	1			285
05	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	310 1014	1 9	8905	2	N	922	1076	1			131
06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	300 989	1 9	8884	2	N	899	859	1			171
07	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	310 56	1 4	8909 1018	2 9	N	925	888	1			208
08	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	310 1098	1 9	8593	2	N	998	906	1			300
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					300

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
04	3330	X	3284	-0-	-46	-0-	150 673	1 9	2461	2	N	612	695	1			499
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	155 574	1 9	2626	2	N	522	544	1			477
06	3180	X	3126	-0-	-54	-0-	150 510	1 9	2466	2	N	464	548	1			393
07	3286	X	2008	-0-	-1278	-0-	150 301	1 9	1557	2	N	274	182	1			485
08	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	151 414	1 9	2014	2	N	376	362	1			499
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					499

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		44261	-0-	44261	135074	192	1	40232	2	Y	3488	3471	1			145
							3837	9									
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	NO RPT	-0-	-44820	-0-					Y	NO RPT					205

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
04	DLQ G-10		39630	-0-	39630	126574	258	1	36317	2	Y	2777	2769	1			119
							3055	9									
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	NO RPT	-0-	-42780	-0-					Y	NO RPT					117

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
04	DLQ G-10		42563	-0-	42563	94158	166	1	40098	2	Y	2090	2081	1			89
							2299	9									
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	NO RPT	-0-	-41850	-0-					Y	NO RPT					141

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
04	DLQ G-10		25539	-0-	25539	78114	130	1	23379	2	Y	1845	1840	1			79
							2030	9									
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	NO RPT	-0-	-29430	-0-					Y	NO RPT					169

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
INTUITION WELL #: 1H RRCID -> 289430 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11215 - 20795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		28961	-0-		28961	86650	213	1	26155	2	Y	2257	2248	1			96
								110	4	2483	9							
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	NO RPT	-0-		-29640	-0-					Y	NO RPT					149

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
04	DLQ G-10		25442	-0-		25442	80955	142	1	23221	2	Y	1890	1876	1			86
								2079	9									
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	26250	X	NO RPT	-0-		-26250	-0-					Y	NO RPT					88

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
04	DLQ G-10		12002	-0-		12002	46154	102	1	10345	2	Y	1309	1310	1			52
								115	4	1440	9							
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	12000	X	NO RPT	-0-		-12000	-0-					Y	NO RPT					86

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
04	DLQ G-10		30437	-0-		30437	94239	158	1	27685	2	Y	2358	2341	1			104
								2594	9									
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	NO RPT	-0-		-32250	-0-					Y	NO RPT					122

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
PRIMA WELL #: 1H RRCID -> 289434 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10776 PERF.11290 - 20615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		17810	-0-	17810	67679	135	1	15494	2	Y	1937	1924	1			83
							50	4	2131	9							
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	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					Y	NO RPT					111

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
04	35394	X	35394	-0-	-0-	-0-	298	1	34254	2	N	765	877	1			217
							842	9									
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	30990	X	NO RPT	-0-	-30990	-0-					N	NO RPT					190

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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
04	DLQ G-10		7659	-0-	7659	25387	299	1	6557	2	Y	730	748	1			113
							803	9									
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	NO RPT	-0-	-7650	-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
04	DLQ G-10		15955	-0-	15955	42623	293	1	14210	2	Y	1158	1174	1			90
							178	4	1274	9							
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	NO RPT	-0-	-16470	-0-					Y	NO RPT					111

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE EAST WELL #: 1H RRCID -> 292409 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10498 - 20237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		11834	-0-	11834	35825	290	1	10476	2	Y	971	983	1	39
							1068	9							
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	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					Y	NO RPT			44

BERKLEY STATE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292487 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9248 - 15819

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9061					Y	-0-			-0-
09	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

04	DLQ G-10		4335	-0-	4335	13199	288	1	2019	2	Y	1844	1862	1	51
							2028	9							
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	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT			86

JOSE-KATIE EAST WELL #: 2H RRCID -> 292519 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10513 - 19993

04	DLQ G-10		5452	-0-	5452	16482	294	1	2428	2	Y	2482	2509	1	69
							2730	9							
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	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE-FAYE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292520 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10550 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		14435	-0-	14435	42521	294	1	13246	2	Y	814	857	1			48
							895	9									
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	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					45

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
04	DLQ G-10		11935	-0-	11935	37265	293	1	8900	2	Y	2493	2485	1			99
							2742	9									
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	NO RPT	-0-	-12030	-0-					Y	NO RPT					140

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
04	DLQ G-10		22506	-0-	22506	70218	123	1	19221	2	Y	2221	2225	1			47
							719	4	2443	9							
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	22860	X	NO RPT	-0-	-22860	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	DLQ G-10		27039	-0-	27039	81543	147	1	23092	2	Y	2666	2666	1			56
							867	4	2933	9							
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	NO RPT	-0-	-27030	-0-					Y	NO RPT					36

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 9301H RRCID -> 292589 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11618 - 21348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		10681	-0-	10681	32399	25	1	7643	2	Y	1823	1820	1			42
							1008	4	2005	9							
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	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	DLQ G-10		15236	-0-	15236	53254	241	1	11249	2	Y	2999	2992	1			68
							447	4	3299	9							
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	NO RPT	-0-	-15630	-0-					Y	NO RPT					56

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
04	DLQ G-10		11975	-0-	11975	38102	201	1	8390	2	Y	2793	2784	1			69
							312	4	3072	9							
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	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-0-					Y	NO RPT					54

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
04	DLQ G-10		10472	-0-	10472	33210	184	1	6651	2	Y	2664	2658	1			66
							707	4	2930	9							
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	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					Y	NO RPT					48

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

SEALY RANCH WELL #: 9305H RRCID -> 292599 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11556 - 21017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		20367	-0-	20367	55402	180	1	9009	2	Y	2632	2629	1			62
							8283	4	2895	9							
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	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					Y	NO RPT					50

SEALY RANCH WELL #: 7901H RRCID -> 292600 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10754 PERF.10690 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		15814	-0-	15814	43305	212	1	9293	2	Y	1551	1548	1			32
							4603	4	1706	9							
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	NO RPT	-0-	-13680	-0-					Y	NO RPT					26

SEALY RANCH WELL #: 8707H RRCID -> 292602 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11505 - 19354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		25527	-0-	25527	80426	128	1	20137	2	Y	4098	4099	1			96
							754	4	4508	9							
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	25530	X	NO RPT	-0-	-25530	-0-					Y	NO RPT					95

SEALY RANCH WELL #: 8706H RRCID -> 292603 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 10833 PERF.11386 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		26876	-0-	26876	83965	143	1	22432	2	Y	3143	3142	1			73
							844	4	3457	9							
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	26880	X	NO RPT	-0-	-26880	-0-					Y	NO RPT					56

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
JOSE-KATIE WEST WELL #: 1H RRCID -> 292609 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10545 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		5840	-0-		5840	17343	294 1267	1 9	4279	2	Y	1152	1161	1			37
05	DLQ G-10		6003	-0-		6003	23346	308 1389	1 9	4306	2	Y	1263	1214	1			86
06	28779	X	5433	-0-		-23346	-0-	299 1118	1 9	4016	2	Y	1016	1066	1			36
07	6169	X	5636	-0-		-533	-0-	309 1	1 4	4173 1153	2 9	Y	1048	1045	1			39
08	6045	X	5360	-0-		-685	-0-	309 1267	1 9	3784	2	Y	1152	1148	1			43
09	5850	X	NO RPT	-0-		-5850	-0-					Y	NO RPT					43

SEALY RANCH WELL #: 7501H RRCID -> 292610 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11365 - 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
04	DLQ G-10		38643	-0-		38643	102170	340 1207	1 4	32283 4813	2 9	Y	4375	4373	1			99
05	DLQ G-10		35499	-0-		35499	137669	432 1116	1 4	29490 4461	2 9	Y	4055	4116	1			38
06	157148	X	19479	-0-		-137669	-0-	413 469	1 4	15869 2728	2 9	Y	2480	2518	1			-0-
07	33077	X	16600	-0-		-16477	-0-	52 663	1 4	13615 2270	2 9	Y	2064	1903	1			161
*08	37143	X	37143	-0-		-0-	-0-	419 276	1 4	30839 5609	2 9	Y	5099	5173	1			87
09	32010	X	NO RPT	-0-		-32010	-0-					Y	NO RPT					87

TRINITY A WELL #: 6206H RRCID -> 292658 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10195 - 20635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ G-10		10768	-0-		10768	30482	198 1187	1 4	7296 2087	2 9	Y	1897	1882	1			51
05	DLQ G-10		10761	-0-		10761	41243	252 420	1 4	7949 2140	2 9	Y	1945	1956	1			40
06	51479	X	10236	-0-		-41243	-0-	340 961	1 4	6901 2034	2 9	Y	1849	1852	1			37
07	10881	X	10185	-0-		-696	-0-	248 2953	1 4	4950 2034	2 9	Y	1849	1850	1			36
*08	14677	X	14677	-0-		-0-	-0-	188 9269	1 4	3309 1911	2 9	Y	1737	1740	1			33
09	10770	X	NO RPT	-0-		-10770	-0-					Y	NO RPT					33

BAILEY WELL #: 2H RRCID -> 292660 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10766 - 18216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12422	X	12422	-0-		-0-	-0-	297 1873	1 9	10252	2	N	1703	1511	1			389
05	11131	X	11131	-0-		-0-	-0-	295 1489	1 9	9347	2	N	1354	1410	1			333
06	10749	X	10749	-0-		-0-	-0-	295 1464	1 9	8990	2	N	1331	1558	1			106
07	9318	X	9318	-0-		-0-	-0-	297 1318	1 9	7703	2	N	1198	1147	1			157
08	8021	X	8021	-0-		-0-	-0-	305 1434	1 9	6282	2	N	1304	1277	1			184
09	0	X	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					184

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412

BAILEY WELL #: 3H RRCID -> 292661 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10691 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		12443	-0-	12443	35811	300	1	9804	2	Y	2126	2108	1			147
							2339	9									
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	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					119

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
04	DLQ G-10		10066	-0-	10066	32477	296	1	7568	2	Y	2002	2040	1			137
							2202	9									
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	NO RPT	-0-	-10080	-0-					Y	NO RPT					154

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
04	DLQ G-10		16256	-0-	16256	43703	205	1	8663	2	Y	2386	2383	1			56
							4763	4	2625	9							
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	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					Y	NO RPT					40

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
04	DLQ G-10		13866	-0-	13866	47600	294	1	11405	2	Y	1970	1943	1			108
							2167	9									
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	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
TABOR A WELL #: 7907H RRCID -> 292673 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 10355 PERF.11390 - 21035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		19368	-0-	19368	52778	213	1	7649	2	Y	3211	3205	1			76
							7974	4	3532	9							
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	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					Y	NO RPT					72

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
04	DLQ G-10		14241	-0-	14241	45042	78	1	12070	2	Y	1141	1141	1			10
							838	4	1255	9							
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	14250	X	NO RPT	-0-	-14250	-0-					Y	NO RPT					43

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
04	DLQ G-10		65948	-0-	65948	65948	344	1	48879	2	Y	13203	12939	1			264
							2202	4	14523	9							
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	NO RPT	-0-	-65940	-0-					Y	NO RPT					217

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
04	DLQ G-10		33276	-0-	33276	92162	317	1	27227	2	Y	4281	4278	1			91
							1023	4	4709	9							
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	30420	X	NO RPT	-0-	-30420	-0-					Y	NO RPT					84

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292805 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10686 - 20298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ	G-10	7407	-0-	7407	16719	298	1	5188	2	Y	1746	1724	1			223
							1921	9									
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	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					174

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19831	X	6212	-0-	-13619	-0-	293	1	3520	2	Y	2181	2168	1			196
							2399	9									
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	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					179

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	740	2	560	9	N	509	538	1			183
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	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					266

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10438	X	2860	-0-	-7578	-0-	294	1	1755	2	Y	737	785	1			140
							811	9									
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	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
FAYE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294479 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10551 - 19060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27789	X	8131	-0-	-19658	-0-	278	1	6970	2	Y	803	828	1			179
							883	9									
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	NO RPT	-0-	-8130	-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
04	48721	X	15979	-0-	-32742	-0-	225	1	11713	2	Y	2956	2952	1			66
							789	4	3252	9							
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	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					Y	NO RPT					53

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
04	22910	X	8501	-0-	-14409	-0-	290	1	6790	2	Y	1292	1313	1			94
							1421	9									
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	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-0-					Y	NO RPT					97

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
04	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	293	1	1785	2	N	1170	1177	1			157
							1287	9									
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	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					191

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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
SEALY RANCH WELL #: 7705H RRCID -> 297433 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10941 - 20770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16890	X	16004	-0-	-886	-0-	217	1	11138	2	Y	3853	3840	1			90
							411	4	4238	9							
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	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					Y	NO RPT					79

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
04	37560	X	18240	-0-	-19320	-0-	218	1	10634	2	Y	3825	3820	1			86
							3180	4	4208	9							
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	NO RPT	-0-	-23550	-0-					Y	NO RPT					64

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
04	58350	X	16757	-0-	-41593	-0-	222	1	11378	2	Y	4301	4304	1			60
							426	4	4731	9							
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	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					Y	NO RPT					63

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
04	60963	X	60963	-0-	-0-	-0-	331	1	45051	2	Y	12641	12841	1			332
							1676	4	13905	9							
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	36570	X	NO RPT	-0-	-36570	-0-					Y	NO RPT					293

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

04	26760 X	18903	-0-	-7857	-0-	15535	3	3368	9	N	3062	2435	0			1351
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									

GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

04	7734 X	7734	-0-	-0-	-0-	5981	3	1753	9	N	1594	1591	0			492
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							

BARSTOW 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 292729 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11000 - 15890

04	3510 X	2647	-0-	-863	-0-	1253	3	1394	9	N	1267	1225	0			150
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
04	18488	X	18488	-0-	-0-	-0-	1520	1	13424	2	Y	2534	2527	1			45
							757	4	2787	9							
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							

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
04	22050	X	15457	-0-	-6593	-0-	1320	1	11557	2	Y	1379	1358	1			39
							1063	4	1517	9							
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							

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
04	43980	X	29266	-0-	-14714	-0-	2515	1	22185	2	Y	2341	2327	1			54
							1991	4	2575	9							
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							

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
04	9450	X	2211	-0-	-7239	-0-	595	1	1102	2	Y	323	358	1			59
							159	4	355	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: A001 RRCID -> 292971 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11774 - 16300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	980	1	8695	2	Y	900	891	1			23
							763	4	990	9							
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							

Z&T 42 WELL #: G003 RRCID -> 292972 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12014 - 16559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	1608	1	1225	2	Y	540	552	1			26
							571	4	594	9							
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							

Z&T 42 WELL #: G004 RRCID -> 292973 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11548 - 16165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	2252	1	1874	2	Y	2049	1930	1			232
							803	4	2254	9							
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							

Z&T 20 WELL #: C004WH RRCID -> 292974 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11689 PERF.11776 - 16236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-	Y	-0-	-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 32 WELL #: A001 RRCID -> 292978 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11772 PERF.11780 - 16643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	4099	-0-		4099	8771	835	1	905	2	Y	754	758	1		40
								1530	4	829	9						
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						

Z&T 32 WELL #: B003 RRCID -> 292979 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11867 - 16730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	8188	-0-		8188	20112	1531	1	1221	2	Y	2215	2225	1		106
								2999	4	2437	9						
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						

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. GAS	(I) 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	DLQ	G-10	8697	-0-		8697	22295	1685	1	1343	2	Y	2155	2155	1		108
								3298	4	2371	9						
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						

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. GAS	(I) 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	11220	X	8400	-0-		-2820	-0-	686	1	6184	2	Y	1076	1064	1		30
								346	4	1184	9						
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: F001 RRCID -> 292986 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11934 - 16839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12882	X	12882	-0-	-0-	-0-	1107	1	9820	2	Y	1220	1221	1			17
							613	4	1342	9							
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							

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
04	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	1181	1	10512	2	Y	1014	1003	1			26
							915	4	1115	9							
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							

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
04	DLQ G-10		6107	-0-	6107	15838	1253	1	968	2	Y	1593	1555	1			125
							2134	4	1752	9							
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							

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
04	DLQ G-10		5534	-0-	5534	22361	592	1	780	2	Y	3003	2861	1			301
							859	4	3303	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 20 WELL #: C001 RRCID -> 292994 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12253 - 16799

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
04	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	923	1	8273	2	Y	624	617	1			16
							716	4	686	9							
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	12270	-0-	-0-	-0-	1071	1	9540	2	Y	752	746	1			19
							832	4	827	9							
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					349
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	6612	2	3931	4	Y	2560	2551	1			114
							2816	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: E011 RRCID -> 293009 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12060 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3990	X	2830	-0-	-1160	-0-	1172	2	576	4	Y	984	989	1			45
							1082	9									
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

WEBER 26 WELL #: G001 RRCID -> 293010 COMPL. DATE 01/03/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12110 - 16772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1663	2	724	4	Y	920	905	1			62
							1012	9									
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							

WEBER 26 WELL #: G002 RRCID -> 293011 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12097 - 16762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1144	1124	1			77
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

KYLE 24 WELL #: F001 RRCID -> 293028 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12183 - 16954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		6150	-0-	6150	24095	976	1	3414	2	Y	918	902	1			31
							750	4	1010	9							
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							

KYLE 24 WELL #: E001 RRCID -> 293029 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11508 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10		8919	-0-	8919	25575	1482	1	5069	2	Y	1120	1116	1			30
							1136	4	1232	9							
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							

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
04	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	1029	1	9141	2	Y	934	934	1			15
							570	4	1027	9							
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							

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
04	10110	X	4768	-0-	-5342	-0-	2227	2	1497	4	Y	949	951	1			37
							1044	9									
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

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
04	16050	X	13839	-0-	-2211	-0-	1544	1	7905	2	Y	3737	3758	1			311
							279	4	4111	9							
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							

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
04	13920	X	12952	-0-	-968	-0-	1493	1	7627	2	Y	3235	3243	1			268
							273	4	3559	9							
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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12360	X	2086	-0-	-10274	-0-	311	1	1052	2	Y	647	669	1			221
							11	4	712	9							
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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54380	X	21283	-0-	-33097	-0-	1385	1	12204	2	Y	5985	5919	0			161
							1110	4	6584	9							
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							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4140	X	3612	-0-	-528	-0-	3044	3	568	9	Y	516	569	0			352
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	207605	-0-	207605	378426	187119	3	20486	9	Y	18624	18660	0			563
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									

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
04	0	W	209870	-0-	209870	376594	191725	3	18145	9	Y	16495	16537	0			499
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									

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
04	0	W	224646	-0-	224646	453925	206793	3	17853	9	Y	16230	16384	0			494
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

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
04	0	W	199875	-0-	199875	363258	182469	3	17406	9	Y	15824	15834	0			477
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									

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
02	0		5238	-0-	5238	5238	4579	3	211	4	Y	407					407
							448	9									
03	0		186852	-0-	186852	192090	170011	3	2842	4	Y	12726	12664	0			469
							13999	9									
04	0		210852	-0-	210852	402942	196209	3	14643	9	Y	13312	13378	0			403
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
TUGBOAT STATE 7-9 A WELL #: 1HA RRCID -> 298121 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10815 - 24498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		36	-0-	36	36	6	3	30	4	Y	-0-					-0-
03	0		131590	-0-	131590	131626	117840	3	4618	4	Y	8302	8006	0			296
							9132	9									
04	0		217597	-0-	217597	349223	204077	3	13520	9	Y	12291	12219	0			368
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									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
PLATINUM 218-34 WELL #: 2H RRCID -> 287280 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11135 - 17633

04	20400	X	18403	-0-	-1997	-0-	2157	1	14627	3	Y	1468	1461	0			39
							4	4	1615	9							
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							

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

04	26683	X	26683	-0-	-0-	-0-	3240	1	21976	3	Y	1328	1319	0			36
							6	4	1461	9							
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							

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

04	29970	X	28339	-0-	-1631	-0-	3299	1	22376	3	Y	2416	2405	0			58
							6	4	2658	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
04	34680	X	33834	-0-	-846	-0-	4117	1	27925	3	Y	1623	1613	0			51
							7	4	1785	9							
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							

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
04	63841	X	63841	-0-	-0-	-0-	7422	1	50342	3	Y	5445	5421	0			117
							87	4	5990	9							
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							

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
04	20435	X	20435	-0-	-0-	-0-	2350	1	15941	3	Y	1715	1708	0			43
							257	4	1887	9							
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							

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
04	48180	X	47263	-0-	-917	-0-	5509	1	37364	3	Y	3917	3900	0			100
							81	4	4309	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
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
04	50250	X	47080	-0-	-3170	-0-	5584	1	37871	3	Y	3207	3191	0			87
							97	4	3528	9							
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							

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
04	55530	X	54112	-0-	-1418	-0-	6499	1	44083	3	Y	3156	3138	0			87
							58	4	3472	9							
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							

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
04	54990	X	40604	-0-	-14386	-0-	4711	1	31950	3	Y	3417	3399	0			91
							184	4	3759	9							
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							

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
04	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	33	1	6272	2	Y	1298	1282	0			93
							1428	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

04	31620	X	17718	-0-	-13902	-0-	7	1	17488	2	Y	203	198	0			24
							223	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

04	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	1345	1	20247	2	Y	1994	1680	0			1205
							2193	9									
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									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	19230	X	7914	-0-	-11316	-0-	855	1	5390	2	N	1517	1666	1			856
							1669	9									
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									

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
04	29490	X	22940	-0-		-6550	-0-	446 3864	1 9	18630	2	Y	3513	3347	0			406
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

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
04	18600	X	10726	-0-		-7874	-0-	106 171	1 9	10449	2	Y	155	149	0			18
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

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
04	9244	X	9244	-0-		-0-	-0-	1141 2188	1 9	5915	2	N	1989	2218	1			547
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

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
04	25208	X	25208	-0-		-0-	-0-	1414 1889	1 9	21905	2	Y	1717	1757	0			776
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9120	X	9051	-0-	-69	-0-	1182	1	5827	2	Y	1856	1839	0			133
							2042	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

04	9390	X	2984	-0-	-6406	-0-	308	1	1856	2	Y	745	751	0			53
							820	9									
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									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

04	29195	X	29195	-0-	-0-	-0-	21	1	23930	2	Y	4767	4604	0			409
							5244	9									
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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22298	X	22298	-0-		-0-		-0-	2399	1	15639	2	Y	3873	3874	0			332
									4260	9									
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									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101CF RRCID -> 285790 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.11035 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14400	X	12993	-0-		-1407		-0-	1216	1	8962	2	Y	2559	2764	0			220
									2815	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W101BO RRCID -> 288062 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11282 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8258	X	8258	-0-		-0-		-0-	933	1	5733	2	Y	1447	1414	0			106
									1592	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20309	X	20309	-0-		-0-		-0-	911	1	16246	2	Y	2865	2796	0			210
									3152	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	28950	X	24746	-0-		-4204	-0-	286 4476	1 9	19984	2	Y	4069	3920	0			470
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

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36515	X	36515	-0-		-0-	-0-	375 4721	1 9	31419	2	Y	4292	4109	0			496
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

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23310	X	22543	-0-		-767	-0-	944 3597	1 9	18002	2	Y	3270	3198	0			239
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

ZUMA 57-T1-3X10 C WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27030	X	26934	-0-		-96	-0-	295 5682	1 9	20957	2	Y	5165	4950	0			597
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

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. (I) GAS 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	14213	X	14213	-0-	-0-	-0-	914	1	9573	2	Y	3387	3255	0			248
							3726	9									
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									

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. (I) GAS 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	56746	X	56746	-0-	-0-	-0-	1719	1	44952	2	Y	9159	9104	0			113
							10075	9									
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									

TXL 37/48 A WELL #: W101AP RRCID -> 292154 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10925 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65994	X	65994	-0-	-0-	-0-	1694	1	52242	2	Y	10962	10894	0			135
							12058	9									
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									

TXL 37/48 B WELL #: W102BO RRCID -> 292158 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10985 - 21259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43710	X	36729	-0-	-6981	-0-	1706	1	28694	2	Y	5754	5722	0			71
							6329	9									
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									

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. (I) GAS 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	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	1729 4557	1 9	22216	2	Y	4143	4120	0			51
05	32810	X	32810	-0-	-0-	-0-	1861 5107	1 9	25842	2	Y	4643	4646	0			48
06	30955	X	30955	-0-	-0-	-0-	1976 5006	1 9	23973	2	Y	4551	4527	0			72
07	28660	X	28660	-0-	-0-	-0-	1808 4403	1 9	22449	2	Y	4003	4010	0			65
08	31961	X	27128	-0-	-4833	-0-	1927 4102	1 9	21099	2	Y	3729	3737	0			57
09	30930	X	23531	-0-	-7399	-0-	1859 3720	1 9	17952	2	Y	3382	3377	0			62

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101BO RRCID -> 293449 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10336 - 20811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53910	X	53553	-0-	-357	-0-	1179 9191	1 9	43183	2	Y	8355	8367	0			110
05	55863	X	55863	-0-	-0-	-0-	1197 7610	1 9	47056	2	Y	6918	6931	0			97
06	61747	X	61747	-0-	-0-	-0-	1112 9070	1 9	51565	2	Y	8245	8227	0			115
07	56595	X	56595	-0-	-0-	-0-	1188 8417	1 9	46990	2	Y	7652	7665	0			102
08	57353	X	57353	-0-	-0-	-0-	951 8359	1 9	48043	2	Y	7599	7527	0			174
09	59751	X	59751	-0-	-0-	-0-	1124 7934	1 9	50693	2	Y	7213	7249	0			138

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. (I) GAS 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	53010	X	50878	-0-	-2132	-0-	1040 9702	1 9	40136	2	Y	8820	8823	0			116
05	54777	X	52247	-0-	-2530	-0-	1106 9022	1 9	42119	2	Y	8202	8203	0			115
06	54206	X	54206	-0-	-0-	-0-	868 8287	1 9	45051	2	Y	7534	7544	0			105
07	54777	X	53413	-0-	-1364	-0-	746 8561	1 9	44106	2	Y	7783	7784	0			104
08	53578	X	53578	-0-	-0-	-0-	963 9902	1 9	42713	2	Y	9002	8900	0			206
09	59849	X	59849	-0-	-0-	-0-	931 8622	1 9	50296	2	Y	7838	7894	0			150

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. (I) GAS 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	58260	X	52439	-0-	-5821	-0-	1046 8390	1 9	43003	2	Y	7627	7629	0			100
05	60202	X	55980	-0-	-4222	-0-	1151 9012	1 9	45817	2	Y	8193	8178	0			115
06	58080	X	45403	-0-	-12677	-0-	1120 8334	1 9	35949	2	Y	7576	7586	0			105
07	60016	X	43830	-0-	-16186	-0-	1180 7945	1 9	34705	2	Y	7223	7232	0			96
08	55986	X	45439	-0-	-10547	-0-	929 8012	1 9	36498	2	Y	7284	7214	0			166
09	54180	X	45051	-0-	-9129	-0-	1120 7880	1 9	36051	2	Y	7164	7193	0			137

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. (I) GAS 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	48032	X	48032	-0-	-0-	-0-	1062 4223	1 9	42747	2	Y	3839	3846	0			50
05	54789	X	54789	-0-	-0-	-0-	1211 4433	1 9	49145	2	Y	4030	4023	0			57
06	52432	X	52432	-0-	-0-	-0-	1131 4022	1 9	47279	2	Y	3656	3662	0			51
07	47337	X	35258	-0-	-12079	-0-	1204 3562	1 9	30492	2	Y	3238	3246	0			43
08	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	1159 3655	1 9	43981	2	Y	3323	3290	0			76
09	50605	X	50605	-0-	-0-	-0-	1124 3472	1 9	46009	2	Y	3156	3172	0			60

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202AP RRCID -> 293904 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12429 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70539	X	70539	-0-	-0-	-0-	266 5716	1 9	64557	2	Y	5196	3925	0	1141	1	368
05	65983	X	65983	-0-	-0-	-0-	1412 6045	1 9	58526	2	Y	5495	5380	0			483
06	61516	X	61516	-0-	-0-	-0-	1845 5700	1 9	53971	2	Y	5182	5339	0			326
07	62930	X	56630	-0-	-6300	-0-	1388 4011	1 9	51231	2	Y	3646	3677	0			295
08	58735	X	58735	-0-	-0-	-0-	1589 4346	1 9	52800	2	Y	3951	3949	0			297
09	56220	X	56023	-0-	-197	-0-	1589 4932	1 9	49502	2	Y	4484	4435	0			346

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W202BO RRCID -> 294001 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12440 - 17433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67110	X	57380	-0-	-9730	-0-	315 6201	1 9	50864	2	Y	5637	4288	0	1246	1	399
05	72426	X	72426	-0-	-0-	-0-	1424 8033	1 9	62969	2	Y	7303	7060	0			642
06	67110	X	65448	-0-	-1662	-0-	1844 7829	1 9	55775	2	Y	7117	7311	0			448
07	69347	X	58689	-0-	-10658	-0-	1417 5416	1 9	51856	2	Y	4924	4973	0			399
08	61783	X	59637	-0-	-2146	-0-	1590 5542	1 9	52505	2	Y	5038	5058	0			379
09	59790	X	54453	-0-	-5337	-0-	1589 4503	1 9	48361	2	Y	4094	4157	0			316

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201AP RRCID -> 294007 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12212 - 17188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38070	X	29251	-0-	-8819	-0-	652 3482	1 9	25117	2	Y	3165	2427	0	705	1	224
05	39339	X	30634	-0-	-8705	-0-	1432 4030	1 9	25172	2	Y	3664	3566	0			322
06	38070	X	30331	-0-	-7739	-0-	1844 3916	1 9	24571	2	Y	3560	3658	0			224
07	37758	X	29814	-0-	-7944	-0-	1402 4725	1 9	23687	2	Y	4295	4171	0			348
08	31093	X	29222	-0-	-1871	-0-	1594 4488	1 9	23140	2	Y	4080	4121	0			307
09	30090	X	26874	-0-	-3216	-0-	1601 3473	1 9	21800	2	Y	3157	3221	0			243

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
04	63948	X	63948	-0-	-0-	-0-	1665	1	48676	2	Y	12370	12291	0			152
							13607	9									
05	64480	X	60635	-0-	-3845	-0-	1816	1	47200	2	Y	10563	10606	0			109
							11619	9									
06	62400	X	56244	-0-	-6156	-0-	1963	1	43242	2	Y	10035	9986	0			158
							11039	9									
07	64480	X	56129	-0-	-8351	-0-	1870	1	42712	2	Y	10497	10486	0			169
							11547	9									
08	57614	X	57614	-0-	-0-	-0-	1901	1	43945	2	Y	10698	10704	0			163
							11768	9									
09	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1831	1	41529	2	Y	9124	9119	0			168
							10036	9									

TXL 37/48 E WELL #: W102CN RRCID -> 294179 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10629 - 20963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62820	X	58257	-0-	-4563	-0-	1553	1	44201	2	Y	11366	11293	0			140
							12503	9									
05	64914	X	57420	-0-	-7494	-0-	1801	1	43724	2	Y	10814	10842	0			112
							11895	9									
06	62820	X	55800	-0-	-7020	-0-	1903	1	41701	2	Y	11087	11024	0			175
							12196	9									
07	64914	X	52544	-0-	-12370	-0-	1674	1	39780	2	Y	10082	10094	0			163
							11090	9									
08	52529	X	52529	-0-	-0-	-0-	1822	1	39667	2	Y	10036	10046	0			153
							11040	9									
09	51852	X	51852	-0-	-0-	-0-	1502	1	37410	2	Y	11764	11700	0			217
							12940	9									

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
04	88860	X	49131	-0-	-39729	-0-	285	1	41712	2	Y	6485	4927	0	1432	1	459
							7134	9									
05	74059	X	23123	-0-	-50936	-0-	1410	1	18559	2	Y	2867	3074	0			252
							3154	9									
06	59430	X	34816	-0-	-24614	-0-	167	1	31797	2	Y	2593	2682	0			163
							2852	9									
07	55459	X	40428	-0-	-15031	-0-	28	1	35684	2	Y	4287	4103	0			347
							4716	9									
08	41509	X	40502	-0-	-1007	-0-	29	1	35656	2	Y	4379	4397	0			329
							4817	9									
09	41079	X	41079	-0-	-0-	-0-	30	1	35542	2	Y	5006	4949	0			386
							5507	9									

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: W201DM RRCID -> 295206 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12489 PERF.12463 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112800	X	66493	-0-	-46307	-0-	242	1	59871	2	Y	5800	4368	0	1269	1	411
							6380	9									
05	104098	X	54018	-0-	-50080	-0-	1266	1	48786	2	Y	3605	3699	0			317
							3966	9									
06	86580	X	52300	-0-	-34280	-0-	1845	1	46786	2	Y	3335	3442	0			210
							3669	9									
07	80414	X	52326	-0-	-28088	-0-	1400	1	46166	2	Y	4327	4187	0			350
							4760	9									
08	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-	1585	1	48316	2	Y	3979	4030	0			299
							4377	9									
09	50280	X	49181	-0-	-1099	-0-	1589	1	43557	2	Y	3668	3684	0			283
							4035	9									

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
04	84180	X	50351	-0-	-33829	-0-	290	1	44536	2	Y	5023	3812	0	1108	1	356
							5525	9									
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									

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
04	50850	X	29019	-0-	-21831	-0-	544	1	22634	2	Y	5310	5411	0			246
							5841	9									
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									

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
04	53310	X	29480	-0-	-23830	-0-	750	1	23149	2	Y	5074	5123	0			235
							5581	9									
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									

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
04	45720	X	28421	-0-	-17299	-0-	534	1	24212	2	Y	3341	3375	0			155
							3675	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84508	X	84508	-0-	-0-	-0-	78	1	69387	2	Y	13675	13716	0			180
							15043	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: W101DM RRCID -> 295548 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10642 - 20748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98790	X	90748	-0-	-8042	-0-	252	1	74597	2	Y	14454	14497	0			190
							15899	9									
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									

STATE CD 10/15 WELL #: W102DM RRCID -> 295551 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10344 - 20618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187853	X	187853	-0-	-0-	-0-	30	1	160228	2	Y	25086	25047	0	181	8	544
							27595	9									
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									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W201AH RRCID -> 295555 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11174 - 18194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		22651	-0-	22651	22651	18	1	22284	2	Y	317					317
							349	9									
03	SHUT IN		66355	-0-	66355	89006	21	1	63049	2	Y	2986	2770	0	123	8	410
							3285	9									
*04	219015	X	130009	-0-	-89006	-0-	30	1	123024	2	Y	6323	6123	0	102	8	508
							6955	9									
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									

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
04	71446	X	71446	-0-		-0-	-0-		93	1	58040	2	Y	12103	12119	0			159
									13313	9									
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									

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
04	157890	X	111697	-0-		-46193	-0-		533	1	104254	2	Y	6282	6475	0	44	8	244
									6910	9									
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									

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
04	38250	X	24233	-0-		-14017	-0-		1039	1	15323	2	Y	7155	7185	1	145	8	1183
									7871	9									
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									

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
04	76089	X	76089	-0-		-0-	-0-		372	1	60754	2	Y	13603	13662	0			179
									14963	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	137100	X	124595	-0-	-12505	-0-	565	1	109887	2	Y	12857	12932	0	88	8	500
							14143	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W101BO RRCID -> 295741 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10949 - 20638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	152280	X	119511	-0-	-32769	-0-	541	1	105021	2	Y	12681	12700	0	87	8	493
							13949	9									
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									

STATE CORDELL 42/4 WELL #: W102BO RRCID -> 295742 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10843 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	146700	X	128996	-0-	-17704	-0-	590	1	115006	2	Y	12182	12204	0	83	8	473
							13400	9									
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									

STATE CD 10/15 WELL #: W201CN RRCID -> 297129 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10757 PERF.10595 - 20943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	168180	X	133746	-0-	-34434	-0-	30	1	121198	2	Y	11380	11474	0	83	8	247
							12518	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185654	X	185654	-0-	-0-	-0-	30	1	159378	2	Y	23860	23911	0	173	8	518
							26246	9									
05	192872	X	192872	-0-	-0-	-0-	31	1	167660	2	Y	22892	22723	0	110	8	577
							25181	9									
06	160680	X	136382	-0-	-24298	-0-	25	1	118853	2	Y	15913	15544	0	207	8	739
							17504	9									
07	184036	X	184036	-0-	-0-	-0-	31	1	160514	2	Y	21355	21427	0	114	8	553
							23491	9									
08	169742	X	169742	-0-	-0-	-0-	31	1	147844	2	Y	19879	19776	0	86	8	570
							21867	9									
09	160680	X	157291	-0-	-3389	-0-	30	1	137194	2	Y	18243	17930	0	145	8	738
							20067	9									

STATE CD 10/15 WELL #: W201DM RRCID -> 297274 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10612 - 20919

04	164790	X	134521	-0-	-30269	-0-	30	1	122151	2	Y	11218	11268	0	81	8	243
							12340	9									
05	170283	X	90378	-0-	-79905	-0-	31	1	82705	2	Y	6947	6981	0	34	8	175
							7642	9									
06	164790	X	66546	-0-	-98244	-0-	25	1	60544	2	Y	5434	5287	0	70	8	252
							5977	9									
07	170283	X	98843	-0-	-71440	-0-	31	1	90741	2	Y	7337	7360	0	39	8	190
							8071	9									
08	166470	X	96092	-0-	-70378	-0-	30	1	88403	2	Y	6963	6923	0	30	8	200
							7659	9									
09	134520	X	93206	-0-	-41314	-0-	30	1	86625	2	Y	5955	5867	0	47	8	241
							6551	9									

STATE TRIVETTE 7/18 WELL #: W102AH RRCID -> 297382 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10591 - 17994

*02	0		32674	-0-	32674	32674	25	1	32117	2	Y	484					484
							532	9									
03	0		64249	-0-	64249	96923	21	1	60333	2	Y	3541	3388	0	151	8	486
							3895	9									
*04	228150	X	131227	-0-	-96923	-0-	30	1	124213	2	Y	6349	6222	0	103	8	510
							6984	9									
05	159960	X	87946	-0-	-72014	-0-	31	1	82645	2	Y	4791	4596	0	63	8	642
							5270	9									
06	154800	X	76781	-0-	-78019	-0-	30	1	71960	2	Y	4355	4517	0	58	8	422
							4791	9									
07	159960	X	80215	-0-	-79745	-0-	31	1	75390	2	Y	4358	4078	0	27	8	675
							4794	9									
08	159960	X	81989	-0-	-77971	-0-	31	1	77478	2	Y	4073	3993	0	28	8	727
							4480	9									
*09	84523	X	84523	-0-	-0-	-0-	30	1	79996	2	Y	4088	4221	0	49	8	545
							4497	9									

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W101BO RRCID -> 297672 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 10004 PERF. N/A

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: W102AP RRCID -> 297681 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 10205 PERF. N/A

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

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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ZUMA 57-T1-3X10 E WELL #: W202CN RRCID -> 297988 COMPL. DATE 05/16/2024 TOTAL DEPTH 10887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17760	X	12280	-0-	-5480	-0-	9663	3	2617	9	Y	2379	2421	0			116
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

MOORE HOOPER WELL #: 1H RRCID -> 291478 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11524 - 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
04	7080	X	4969	-0-	-2111	-0-	4781	3	188	9	Y	171	199	1			43
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MOORE HOOPER WELL #: 2H RRCID -> 291481 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11372 - 15949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4740	X	4312	-0-	-428	-0-	3783	3	529	9	Y	481	522	1			129
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

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
04	14700	X	4954	-0-	-9746	-0-	3518	3	1436	9	Y	1305	1316	0			64
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

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
04	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	10106	3	2538	9	Y	2307	2285	0			113
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

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
04	11460	X	7968	-0-	-3492	-0-	6352	3	1616	9	Y	1469	1522	0			72
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

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
04	T. A.		1448	-0-	1448	2334	554	1	454	3	Y	396	387	0			11
							4	4	436	9							
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		32682	-0-	32682	43365	252	1	24824	3	Y	6849	6716	0	187
							72	4	7534	9					
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					

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7890	X	7202	-0-	-688	-0-	5817	3	13	4	Y	1247	1234	0	57
							1372	9							
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							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7050	X	4613	-0-	-2437	-0-	3395	3	11	4	Y	1097	1080	0	50
							1207	9							
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							

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286257 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11521 - 16336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8010	X	7239	-0-	-771	-0-	5686	3	15	4	Y	1398	1382	0	64
							1538	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		2260	-0-	2260	11072	1778	3	5	4	Y	434	438	0			20
							477	9									
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									

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
04	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	1019	1	6773	3	Y	2635	2563	0			72
							28	4	2899	9							
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							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-	47	0			-0-
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							

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
04	6360	X	4695	-0-	-1665	-0-	3941	3	7	4	Y	679	684	0			31
							747	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	1010	1	5073	3	Y	1814	1808	0			50
							19	4	1995	9							
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							

ALLEN 55-2-44 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286761 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11060 - 17619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17791	X	17791	-0-	-0-	-0-	23	1	15428	3	Y	2107	2224	0			378
							22	4	2318	9							
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							

LINK-VJ RANCH 55-2-27 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286828 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11646 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		37901	-0-	37901	116372	74	1	30331	3	Y	6750	6731	0			185
							71	4	7425	9							
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							

VJ RANCH-LINK 55-2-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 286859 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11486 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	126575	X	14186	-0-	-112389	-0-	31	1	11056	3	Y	2791	2785	0			76
							29	4	3070	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
WAHOO 53-2-23 LOV UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287216 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12225 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	674	1	4840	3	Y	695	696	0			34
							5	4	765	9							
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							

JOHNSON 1-86 WELL #: 4H RRCID -> 287373 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11804 - 15427

04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					623
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

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					175
09	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

04	T. A.		787	-0-	787	977	503	3	284	9	Y	258	175	1			773
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

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

04	3000	N	3423	-0-	423	586	2256	3	11	4	Y	1051	1113	0			499
							1156	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					323
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		11933	-0-	11933	20261	10404	3	14	4	Y	1377	1351	0			63
							1515	9									
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									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					941
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

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
04	5400	X	4494	-0-	-906	-0-	34	1	3302	3	Y	1046	1044	0			51
							7	4	1151	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
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
04	4200	X	2864	-0-	-1336	-0-	17	1	2254	3	Y	535	535	0			407
							4	4	589	9							
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							

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
04	3240	X	971	-0-	-2269	-0-	6	1	776	3	Y	171	171	0			552
							1	4	188	9							
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

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
04	11430	X	3251	-0-	-8179	-0-	27	1	2314	3	Y	823	882	0			40
							5	4	905	9							
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									

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
04	36630	X	25628	-0-	-11002	-0-	50	1	20582	3	Y	4499	4509	0			123
							47	4	4949	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 1SL RRCID -> 287387 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11187 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7830	X	6538	-0-	-1292	-0-	5879	3	659	9	Y	599	754	1			532
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

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 5H RRCID -> 287411 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 11284 PERF.12804 - 13578

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		562	-0-	562	10720	4	1	418	3	Y	126	174	0			6
							1	4	139	9							
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-

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

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

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287414 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11320 - 15886

04	14B2 EXT		102	-0-	102	993	102	3			Y	-0-					792
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1869	-0-	1869	5814	1222	3	6	4	Y	583	575	0			27
							641	9									
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									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		18366	-0-	18366	63401	26	1	15724	3	Y	2355	2359	0			64
							25	4	2591	9							
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							

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	4	Y	968	953	0			44
							1065	9									
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									

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	5501	3	509	9	Y	463	324	1			737
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

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287525 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11332 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	4351	3	13	4	Y	1248	1231	0			57
							1373	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDEH LLC //CONT.// 646827
MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

04	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	1	1	12499	3	Y	2112	2077	0			97
							22	4	2323	9							
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							

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

04	T. A.		15923	-0-	15923	51682	36	1	12249	3	Y	3276	3278	0			90
							34	4	3604	9							
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							

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

04	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	1414	3	14	4	Y	1383	1352	0			438
							1521	9									
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									

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
09	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
04	18432	X	18432	-0-	-0-	-0-	148	1	13214	3	Y	4582	4575	0			221
							30	4	5040	9							
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							

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		1874	-0-	1874	2778	1466	3	408	9	Y	371	508	1			181
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

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		11756	-0-	11756	11756	8151	3	88	4	Y	3197	2975	1			763
							3517	9									
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

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	6744	3	12	4	Y	1163	1141	0			53
							1279	9									
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									

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	527	1	2793	3	Y	991	1005	0			48
							6	4	1090	9							
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-

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
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	818	1	6891	3	Y	2850	2827	0			138
							19	4	3135	9							
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							

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
04	T. A.		8941	-0-	8941	28744	7727	3	11	4	Y	1094	1073	0			50
							1203	9									
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									

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
04	T. A.		8410	-0-	8410	30174	1223	1	4299	3	Y	2610	2644	0			126
							17	4	2871	9							
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							

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
04	6990	X	2120	-0-	-4870	-0-	1602	3	518	9	Y	471	555	1			321
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

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
04	T. A.		10458	-0-	10458	37412	8691	3	17	4	Y	1591	1575	0			73
							1750	9									
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									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	40					Y	-0-					337
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							

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	11701	X	11701	-0-	-0-	-0-	56	1	9736	3	Y	1725	1674	0			83
							11	4	1898	9							
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							

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
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	4	Y	603	589	0			28
							663	9									
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									

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
04	5670	X	5600	-0-	-70	-0-	4767	3	833	9	Y	757	752	1			358
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

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
04	T. A.		8941	-0-	8941	27324	7446	3	14	4	Y	1346	1326	0			62
							1481	9									
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									

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
04	T. A.		15712	-0-	15712	37235	24	1	13258	3	Y	2188	2128	0			60
							23	4	2407	9							
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							

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
04	7170	X	5159	-0-	-2011	-0-	4472	3	6	4	Y	619	614	0			28
							681	9									
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									

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
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	40	1	4323	3	Y	1240	1235	0			60
							8	4	1364	9							
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							

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
04	T. A.		9320	-0-	9320	28344	7443	3	1877	9	Y	1706	1706	0			47
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

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
04	T. A.		9646	-0-	9646	35234	7943	3	16	4	Y	1534	1520	0			70
							1687	9									
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									

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
04	1650	X	300	-0-	-1350	-0-	8	1	34	3	Y	233	222	0			11
							2	4	256	9							
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-

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
04	119	X	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5730	X	4507	-0-	-1223		-0-	3785	3	7	4	Y	650	620	0			30
								715	9									
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

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6270	X	4289	-0-	-1981		-0-	3211	3	10	4	Y	971	960	0			44
								1068	9									
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									

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15810	X	-0-	-0-	-15810		-0-					Y	-0-	1	0			-0-
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							

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7816	X	7816	-0-	-0-		-0-	16	1	6204	3	Y	1437	1438	0			39
								15	4	1581	9							
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	17	1	7758	3	Y	1577	1591	0			43
							17	4	1735	9							
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	11	1	4355	3	Y	958	966	0			26
							10	4	1054	9							
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							

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	3876	3	8	4	Y	722	746	0			581
							794	9									
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									

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17771	X	17771	-0-	-0-	-0-	152	1	12422	3	Y	4696	4664	0			227
							31	4	5166	9							
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-

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
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					325
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							

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
04	T. A.		1974	-0-	1974	8937	18	1	1345	3	Y	552	567	0			27
							4	4	607	9							
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-

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
04	7740	X	4919	-0-	-2821	-0-	4255	3	6	4	Y	598	599	0			27
							658	9									
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									

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		1238	-0-	1238	2897	475	1	582	3	Y	163	162	0			4
							2	4	179	9							
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							

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
04	T. A.		3989	-0-	3989	11699	2889	3	10	4	Y	991	984	0			636
							1090	9									
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									

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
04	7800	X	7777	-0-	-23	-0-	39	1	6395	3	Y	1214	1208	0			59
							8	4	1335	9							
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							

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
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	49	1	7447	3	Y	1513	1505	0			73
							10	4	1664	9							
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							

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
04	T. A.		5499	-0-	5499	16638	437	1	3696	3	Y	1230	1224	0			34
							13	4	1353	9							
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							

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
04	T. A.		3821	-0-	3821	16873	553	1	2417	3	Y	766	780	0			21
							8	4	843	9							
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							

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
04	15300	X	13642	-0-	-1658	-0-	702	1	10379	3	Y	2306	2285	0			63
							24	4	2537	9							
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							

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
04	11100	X	1539	-0-	-9561	-0-	339	1	874	3	Y	294	301	0			8
							3	4	323	9							
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							

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
04	3540	X	140	-0-	-3400	-0-	1	1	93	3	Y	42	62	0			2
							46	9									
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-

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
04	16080	X	14573	-0-	-1507	-0-	126	1	10125	3	Y	3905	3881	0			189
							26	4	4296	9							
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							

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
04	9090	X	8037	-0-	-1053	-0-	842	1	5494	3	Y	1532	1529	0			42
							16	4	1685	9							
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							

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
04	10080	X	8435	-0-	-1645	-0-	844	1	5693	3	Y	1709	1697	0			47
							18	4	1880	9							
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							

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
04	T. A.		10687	-0-	10687	32396	521	1	7520	3	Y	2383	2376	0			65
							25	4	2621	9							
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							

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. (I) GAS 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	6450	X	1144	-0-	-5306	-0-	333	1	553	3	Y	233	235	0			6
							2	4	256	9							
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							

BUCCO 54-2-41 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289116 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11903 - 21888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21510	X	17042	-0-	-4468	-0-	111	1	13120	3	Y	3444	3425	0			166
							23	4	3788	9							
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							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SA WELL #: 2H RRCID -> 289639 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11258 - 21431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	515	1	6285	3	Y	1840	1834	0			50
							19	4	2024	9							
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							

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		12270	-0-	12270	39015	525	1	8695	3	Y	2746	2744	0			75
							29	4	3021	9							
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							

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
04	T. A.		25	-0-	25	253	23	3	2	9	Y	2					664
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

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
04	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	5213	3	13	4	Y	1255	1239	0			57
							1381	9									
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									

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
04	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	4740	3	12	4	Y	1174	1162	0			54
							1291	9									
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

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
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	20	1	5893	3	Y	1843	1721	0			586
							19	4	2027	9							
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

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
04	12690	X	9001	-0-	-3689	-0-	800	1	6301	3	Y	1711	1713	0			47
							18	4	1882	9							
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							

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
04	T. A.		18692	-0-	18692	56673	97	1	15289	3	Y	2987	2972	0			144
							20	4	3286	9							
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							

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	13096	3	1447	9	Y	1315	1097	1			339
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

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
04	21420	X	17136	-0-	-4284	-0-	39	1	13131	3	N	3572	3581	0			98
							37	4	3929	9							
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							

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
04	19890	X	13796	-0-	-6094	-0-	36	1	10098	3	N	3297	3318	0			90
							35	4	3627	9							
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							

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
04	16200	X	12126	-0-	-4074	-0-	29	1	9214	3	N	2596	2586	0			71
							27	4	2856	9							
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							

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
04	24150	X	-0-	-0-	-24150	-0-					N	-0-	44	0			-0-
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							

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
04	9600	X	49	-0-	-9551	-0-	1	4	48	9	Y	44	58	0	1	8	7
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

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
04	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	102	1	11770	2	Y	1224	1083	1	1	8	315
							1346	9									
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									

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
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	62	193	0	5	8	20
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

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
04	7740	X	6260	-0-	-1480	-0-	5329	2	931	9	N	846	901	1	3	8	395
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									

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
04	17010	X	15328	-0-	-1682	-0-	7	1	14742	2	N	526	571	1	5	8	197
							579	9									
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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	212

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
RON 56-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283356 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10691 - 14743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37710	X	24935	-0-	-12775	-0-	24802	2	133	9	N	121	1	8			364
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									

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
04	18049	X	18049	-0-	-0-	-0-	25	1	17312	2	N	647	698	1	1	8	378
							712	9									
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

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
04	8880	X	7171	-0-	-1709	-0-	790	1	6101	2	N	242	376	1	3	8	394
							14	4	266	9							
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							

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
04	2250	X	1804	-0-	-446	-0-	86	1	1281	2	Y	386	569	1			192
							12	4	425	9							
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							

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
04	41160	X	38526	-0-	-2634	-0-	69	1	37851	2	N	550	943	1	6	8	135
							1	4	605	9							
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							

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
04	39990	X	38153	-0-	-1837	-0-	188	1	36305	2	Y	1509	1547	0	1	8	526
							1660	9									
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

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
04	3300	X	1713	-0-	-1587	-0-	34	1	723	2	N	866	923	1	3	8	283
							3	4	953	9							
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									

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
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	217	191	1	1	8	447
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									

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
04	24690	X	23148	-0-	-1542	-0-	105	1	20796	2	N	2033	2044	1	6	8	378
							11	4	2236	9							
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									

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
04	5010	X	3222	-0-	-1788	-0-	2274	2	948	9	N	862	908	1	3	8	224
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									

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
04	50340	X	49183	-0-	-1157	-0-	229	1	47144	2	Y	1638	1524	0	5	8	365
							8	4	1802	9							
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							

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
04	16860	X	15675	-0-	-1185	-0-	87	1	14745	2	Y	766	845	1	1	8	595
							843	9									
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

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
04	38010	X	37477	-0-	-533	-0-	184	1	35586	2	Y	1552	1578	0	6	8	539
							1707	9									
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

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
04	31950	X	24529	-0-	-7421	-0-	122	1	23520	2	Y	806	852	0			281
							887	9									
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									

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
04	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	9369	2	174	4	N	1640	1469	1	5	8	579
							1804	9									
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									

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
04	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	722	1	15663	2	Y	1829	1989	1	3	8	375
							2012	9									
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									

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
04	12141	X	12141	-0-		-0-	-0-		58	1	10812	2	Y	1155	1121	0	7	8	180
									1271	9									
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							

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
04	17520	X	17181	-0-		-339	-0-		15940	2	1241	9	Y	1128	998	1	5	8	364
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									

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
04	24150	X	-0-	-0-		-24150	-0-						Y	-0-	267	1			72
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									

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
04	27600	X	25270	-0-		-2330	-0-		125	1	23353	2	Y	1629	1611	0			255
									1792	9									
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							

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. GAS	(I) 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	960	X	127	-0-		-833	-0-	1	1	116	2	Y	7	11	0			2
								2	4	8	9							
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									

GORDON 30 WELL #: B 1H RRCID -> 284927 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11378 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12960	X	10850	-0-		-2110	-0-	9991	2	1	4	Y	780	694	1			294
								858	9									
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

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. GAS	(I) 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	31463	X	31463	-0-		-0-	-0-	28370	2	3093	9	Y	2812	2802	0	5	8	200
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									

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. GAS	(I) 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	26405	X	26405	-0-		-0-	-0-	24055	2	2350	9	Y	2136	2134	0	6	8	152
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GAVSTER STATE 32A WELL #: 2H RRCID -> 285273 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10768 - 15177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21150	X	18675	-0-		-2475	-0-	144	1	16686	2	Y	1677	1537	1	3	8	395
								1845	9									
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									

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
04	11130	X	5229	-0-		-5901	-0-	214	1	4637	2	Y	344	434	1	5	8	60
								378	9									
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							

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
04	15000	X	14007	-0-		-993	-0-	591	1	12821	2	Y	541	595	1	6	8	84
								595	9									
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							

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
04	99600	X	91339	-0-		-8261	-0-	179	1	90509	2	Y	592	749	1	14	8	396
								651	9									
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 286029 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10473 - 18418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51922	X	51922	-0-		-0-	-0-		376	1	49604	2	Y	1761	1777	0	5	8	191
									5	4	1937	9							
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							

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
04	27570	X	25826	-0-		-1744	-0-		177	1	22801	2	Y	2589	2472	0	6	8	577
									2848	9									
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							

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
04	16560	X	11390	-0-		-5170	-0-		1807	1	9064	2	N	472	557	1	8	8	433
									519	9									
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									

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
04	5601	X	5601	-0-		-0-	-0-		116	1	5264	2	Y	138	153	0	14	8	28
									69	4	152	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STINGER 1716 WELL #: A 2H RRCID -> 286443 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10090 - 18097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28617	X	28617	-0-		-0-	-0-		371	1	24465	2	Y	3437	3277	0	11	8	372
									3781	9									
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							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9142	X	9142	-0-		-0-	-0-		324	1	6658	2	Y	1957	1958	0	1	8	123
									7	4	2153	9							
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									

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42210	X	-0-	-0-		-42210	-0-						Y	-0-	28	0			-0-
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									

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11850	X	10245	-0-		-1605	-0-		9695	2	113	4	N	397	362	0	1	8	416
									437	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 1H RRCID -> 286927 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9918 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62010	X	50695	-0-	-11315	-0-	1499	1	47450	2	Y	1587	1466	0	14	8	516
							1746	9									
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24090	X	19172	-0-	-4918	-0-	2112	1	14578	2	Y	2256	2301	0	5	8	143
							2482	9									
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75436	X	75436	-0-	-0-	-0-	3768	1	68466	2	Y	2911	2853	0	11	8	184
							3202	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUCKSKIN STATE 1003 4U WELL #: A 4H RRCID -> 287109 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10253 - 20373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31473	X	31473	-0-		-0-	-0-	2116 5034	1 9	24323	2	Y	4576	4571	0	7	8	290
05	27991	X	27991	-0-		-0-	-0-	4270 12	1 4	19093 4616	2 9	Y	4196	4209	0	4	8	273
06	35996	X	35996	-0-		-0-	-0-	1062 5	1 4	28987 5942	2 9	Y	5402	5334	0	15	8	326
07	41710	X	41710	-0-		-0-	-0-	4109 6	1 4	32242 5353	2 9	Y	4866	4718	0	13	8	461
08	53860	X	53860	-0-		-0-	-0-	14307 6403	1 9	33150	2	Y	5821	5890	0	31	8	361
09	51172	X	51172	-0-		-0-	-0-	19011 36	1 4	26683 5442	2 9	Y	4947	4852	0	25	8	431

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20880	X	12187	-0-		-8693	-0-	157 1628	1 9	10402	2	Y	1480	1453	0	5	8	191
05	15810	X	13227	-0-		-2583	-0-	116 1911	1 9	11200	2	Y	1737	1681	0	4	8	243
06	13708	X	13708	-0-		-0-	-0-	126 1648	1 9	11934	2	Y	1498	1527	0	6	8	208
07	16820	X	16820	-0-		-0-	-0-	111 1845	1 9	14864	2	Y	1677	1497	0	7	8	381
08	13237	X	12184	-0-		-1053	-0-	75 1544	1 9	10565	2	Y	1404	1521	0	16	8	248
09	13710	X	9187	-0-		-4523	-0-	23 1620	1 9	7544	2	Y	1473	1423	0	17	8	281

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16080	X	14500	-0-		-1580	-0-	185 2028	1 9	12287	2	Y	1844	1800	0	6	8	238
05	18793	X	18793	-0-		-0-	-0-	170 2204	1 9	16419	2	Y	2004	1958	0	4	8	280
06	17550	X	16959	-0-		-591	-0-	154 2169	1 9	14636	2	Y	1972	1969	0	10	8	273
07	18135	X	17343	-0-		-792	-0-	111 2344	1 9	14888	2	Y	2131	1910	0	11	8	483
08	22791	X	22791	-0-		-0-	-0-	145 2310	1 9	20336	2	Y	2100	2188	0	24	8	371
09	23314	X	23314	-0-		-0-	-0-	62 2583	1 9	20669	2	Y	2348	2246	0	24	8	449

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48630	X	45974	-0-		-2656	-0-	2382 2412	1 9	41180	2	Y	2193	2180	0	7	8	139
05	50251	X	48810	-0-		-1441	-0-	5357 4	1 4	41305 2144	2 9	Y	1949	1957	0	4	8	127
06	53370	X	49585	-0-		-3785	-0-	1179 2410	1 9	45996	2	Y	2191	2172	0	14	8	132
07	79431	X	79431	-0-		-0-	-0-	6431 968	1 9	72032	2	Y	880	915	0	15	8	82
08	89496	X	89496	-0-		-0-	-0-	18525 1043	1 9	69928	2	Y	948	940	0	33	8	57
09	77537	X	77537	-0-		-0-	-0-	24992 2020	1 9	50525	2	Y	1836	1705	0	30	8	158

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673B WELL #: B 2H RRCID -> 287595 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 10679 PERF.11089 - 21518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20220	X	12777	-0-	-7443	-0-	557	1	10870	2	Y	1227	1210	0	5	8	77
							1350	9									
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									

GRIZZLY WEST 77 WELL #: A 3H RRCID -> 289062 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11074 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	834	1	615	2	Y	353	348	0	1	8	21
							8	4	388	9							
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							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	166

SUGARLOAF 7475 2U WELL #: B 2H RRCID -> 289093 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10454 PERF.11290 - 21809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17970	X	11231	-0-	-6739	-0-	487	1	9648	2	Y	996	999	0	5	8	62
							1096	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4641	X	4641	-0-		-0-	-0-	1865	1	1631	2	Y	1030	986	0	5	8	62
								12	4	1133	9							
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							

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
04	7347	X	7347	-0-		-0-	-0-	405	1	5713	2	Y	1117	1106	0	6	8	70
								1229	9									
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									

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
04	36030	X	29644	-0-		-6386	-0-	38	1	27191	2	Y	2179	2175	0	5	8	72
								18	4	2397	9							
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							

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
04	19860	X	11578	-0-		-8282	-0-	17	1	9982	2	Y	1430	1430	0	5	8	47
								6	4	1573	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ELKHEAD 4144 WELL #: B 6H RRCID -> 289904 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11012 - 21430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	19920	X	18098	-0-		-1822	-0-	27	1	16701	2	Y	1232	1226	0	2	8	41
								15	4	1355	9							
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							

ELKHEAD 4144 WELL #: B 8H RRCID -> 289906 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11322 - 21743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	23370	X	14195	-0-		-9175	-0-	22	1	12868	2	Y	1180	1176	0	5	8	39
								7	4	1298	9							
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							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 5H RRCID -> 289907 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10812 - 21244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	26460	X	24693	-0-		-1767	-0-	35	1	22693	2	Y	1770	1760	0	1	8	59
								18	4	1947	9							
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							

ELKHEAD 4144 WELL #: S 3H RRCID -> 289928 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10469 - 20539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12360	X	4190	-0-		-8170	-0-	21	1	3395	2	Y	692	711	0	1	8	23
								13	4	761	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
TINMAN 8180 5U WELL #: B 5H RRCID -> 290128 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10427 - 17662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14730	X	5644	-0-	-9086	-0-	322	1	4275	2	Y	917	941	0	1	8	95
							38	4	1009	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18870	X	18346	-0-	-524	-0-	389	1	15826	2	Y	1937	1850	0	11	8	352
							2131	9									
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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	613	1	10951	2	Y	1338	1295	0	6	8	138
							43	4	1472	9							
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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	661	1	9084	2	Y	1086	1047	0	2	8	112
							39	4	1195	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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. (I) GAS 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	50070	X	-0-	-0-	-50070	-0-					Y	-0-					-0-
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							

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 10298 PERF.10439 - 20494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120900	X	87	-0-	-120813	-0-	87	2			Y	-0-	173	0			-0-
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							

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10061 - 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
04	57870	X	45176	-0-	-12694	-0-	2559	1	34512	2	Y	7368	7191	0	14	8	466
							8105	9									
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									

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10072 - 20127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60330	X	31751	-0-	-28579	-0-	4	1	26867	2	Y	4436	4209	0	6	8	845
							4880	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10012 - 22424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	46281	X	46281	-0-		-0-	-0-	1506	1	43125	2	Y	1474	1359	0	11	8	480
								29	4	1621	9							
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							

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
04	5185	X	5185	-0-		-0-	-0-	1458	1	2946	2	Y	701	694	0	5	8	42
								10	4	771	9							
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							

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
04	20790	X	13501	-0-		-7289	-0-	2158	1	8784	2	Y	2314	2312	0	5	8	140
								14	4	2545	9							
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							

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
04	23580	X	21330	-0-		-2250	-0-	17513	2	348	4	Y	3154	3180	0	5	8	158
								3469	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD SOUTH 6972 WELL #: A 4H RRCID -> 291767 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 10636 PERF.11178 - 21433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	24990	X	20811	-0-		-4179	-0-	17254	2	334	4	Y	2930	2967	0	5	8	147
								3223	9									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34260	X	33669	-0-		-591	-0-	29130	2	428	4	Y	3737	3719	0	15	8	187
								4111	9									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	28093	X	28093	-0-		-0-	-0-	23423	2	2	4	Y	4244	4234	0	6	8	108
								4668	9									
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18480	X	15683	-0-		-2797	-0-	14199	2	1484	9	Y	1349	1342	0	3	8	60
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: B 6H RRCID -> 291904 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11122 - 17519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	15257	2	1438	9	Y	1307	1298	0	6	8	58
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									

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
04	13440	X	9897	-0-	-3543	-0-	8503	2	1394	9	Y	1267	1261	0	1	8	56
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									

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
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	2959	2	1197	9	Y	1088	1088	0			48
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									

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
04	10350	X	4559	-0-	-5791	-0-	3423	2	1136	9	Y	1033	1039	0	1	8	46
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
ARGENTINE STATE 7170 15U WELL #: B 15H RRCID -> 291923 COMPL. DATE 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
04	28620	X	23851	-0-	-4769	-0-	19369	2	2	4	Y	4073	4066	0	8	8	104
							4480	9									
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							

KENOSHA-KEYHOLE 4341 2U WELL #: B 2H RRCID -> 291926 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10935 PERF.12170 - 25144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68430	X	45266	-0-	-23164	-0-	40721	2	3	4	Y	4129	4128	0	14	8	172
							4542	9									
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									

KENOSHA-KEYHOLE 4341 1U WELL #: A 1H RRCID -> 291934 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.11679 - 24597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62220	X	54618	-0-	-7602	-0-	48522	2	3	4	Y	5539	5530	0	11	8	231
							6093	9									
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									

GRIZZLY NORTH 7673 WELL #: A 5H RRCID -> 291947 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10406 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19530	X	18680	-0-	-850	-0-	15953	2	2727	9	Y	2479	2467	0	1	8	110
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BUZZARD NORTH 6972 WELL #: S 3H RRCID -> 292126 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10172 PERF.10251 - 19648

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
04	23190	X	20038	-0-	-3152	-0-	16435	2	318	4	Y	2986	3002	0	5	8	150
							3285	9									
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							

ARGENTINE STATE 7170 18U WELL #: A 18H RRCID -> 292141 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10795 - 21127

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
04	38280	X	35812	-0-	-2468	-0-	30240	2	2	4	Y	5064	5049	0	6	8	129
							5570	9									
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							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: A 3HU RRCID -> 292833 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10503 - 20567

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
04	34680	X	34522	-0-	-158	-0-	11	1	29283	2	Y	4461	4234	0	6	8	325
							321	4	4907	9							
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							

OLD MONARCH STATE 12 WELL #: B 7H RRCID -> 292895 COMPL. DATE 02/21/2022 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10780 - 15620

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
04	40890	X	21075	-0-	-19815	-0-	10	1	20021	2	Y	936	935	0	5	8	68
							14	4	1030	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	(I) 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	40470	X	35485	-0-		-4985	-0-	14	1	31391	2	Y	3690	3747	0	8	8	269
								21	4	4059	9							
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							

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	(I) 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	85170	X	65547	-0-		-19623	-0-	110	1	56576	2	Y	7471	7374	0	37	8	273
								643	4	8218	9							
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			

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	(I) 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	40950	X	22812	-0-		-18138	-0-	11	1	17402	2	Y	4886	4822	0	8	8	356
								24	4	5375	9							
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							

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	(I) 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	21300	X	17036	-0-		-4264	-0-	8	1	14788	2	Y	2005	1989	0	1	8	146
								34	4	2206	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
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	(I) 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	32430	X	27084	-0-		-5346	-0-	10	1	25508	2	Y	1401	1390	0	5	8	102
								25	4	1541	9							
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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	68416	X	68416	-0-		-0-	-0-	112	1	59106	2	Y	7935	7730	0	77	8	289
								469	4	8729	9							
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			

REDHORN 4303 UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293314 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10509 PERF.10595 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74370	X	60852	-0-		-13518	-0-	104	1	53006	2	Y	6758	6655	0	46	8	247
								308	4	7434	9							
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			

REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 293351 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10847 - 20900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89370	X	69625	-0-		-19745	-0-	119	1	60931	2	Y	7215	7095	0	36	8	264
								638	4	7937	9							
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			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
REDHORN 4303 UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 293374 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11058 - 21203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	87960	X	10742	-0-		-77218	-0-		11	1	8837	2	Y	1288	1386	0	6	8	47
									477	4	1417	9							
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			

LOST KEYS 4345 6U WELL #: A 6H RRCID -> 293421 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10069 PERF.11180 - 22791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66960	X	52227	-0-		-14733	-0-		45716	2	2	4	Y	5917	5888	0	11	8	247
									6509	9									
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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66960	X	49622	-0-		-17338	-0-		88	1	42154	2	Y	6454	6346	0	43	8	236
									281	4	7099	9							
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			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83670	X	63382	-0-		-20288	-0-		57439	2	3	4	Y	5400	5388	0	11	8	225
									5940	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 5U WELL #: B 5H RRCID -> 293490 COMPL. DATE 04/09/2023 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10796 - 22755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85800	X	63332	-0-	-22468	-0-	59038	2	3	4	Y	3901	3888	0	16	8	162
							4291	9									
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									

KODIAK 7677 2U WELL #: B 2H RRCID -> 293670 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11061 - 20069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	-0-	-0-	-16260	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	25800	X	14227	-0-	-11573	-0-	11550	2	2677	9	Y	2434	2419	0	5	8	107
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									

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
04	15990	X	13386	-0-	-2604	-0-	11125	2	2261	9	Y	2055	2057	0	11	8	90
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									

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
04	96600	X	61358	-0-	-35242	-0-	91	1	54696	2	Y	5939	5903	0	23	8	196
							38	4	6533	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
LOST KEYS 4345 2U WELL #: A 2H RRCID -> 293952 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10621 - 25523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56280	X	44986	-0-		-11294		-0-	71	1	37605	2	Y	6618	6595	0	6	8	219
									30	4	7280	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43110	X	28532	-0-		-14578		-0-	51	1	23721	2	Y	4305	4328	0	5	8	143
									24	4	4736	9							
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	513582	X	50136	-0-		-463446		-0-	41923	2	3	4	Y	7464	7443	0	24	8	190
									8210	9									
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72480	X	49672	-0-		-22808		-0-	37495	2	3	4	Y	11067	11053	0	14	8	282
									12174	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUGARLOAF 7475 6U WELL #: A 6H RRCID -> 294934 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10589 - 20492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	96570	X	60201	-0-		-36369	-0-		46824	2	4	4	Y	12157	12140	0	14	8	310
									13373	9									
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							

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
04	68310	X	39423	-0-		-28887	-0-		30046	2	3	4	Y	8522	8529	0	8	8	217
									9374	9									
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							

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
04	84150	X	60673	-0-		-23477	-0-		49685	2	4	4	Y	9985	9955	0	30	8	254
									10984	9									
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							

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
04	71430	X	56971	-0-		-14459	-0-		46515	2	4	4	Y	9502	9477	0	28	8	242
									10452	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 9U WELL #: C 9HU RRCID -> 295530 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10528 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		134063	-0-	134063	428282	128126	2	5937	9	Y	5397	5464	0	39	8	100
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							

SUGARLOAF 7475 8U WELL #: A 8H RRCID -> 295608 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10641 - 20372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	100890	X	76153	-0-	-24737	-0-	63155	2	4	4	Y	11813	11795	0	12	8	301
							12994	9									
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							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 4HU RRCID -> 295621 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9895 - 20048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		116305	-0-	116305	570380	104990	2	11315	9	Y	10286	10572	0	17	8	192
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							

SUNNYSIDE STATE 2 10U WELL #: A 10HU RRCID -> 295792 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9891 - 19333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		89894	-0-	89894	342227	77248	2	12646	9	Y	11496	11616	0	30	8	214
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: C 8HU RRCID -> 295925 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10493 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		129816	-0-	129816	291881	124645	2	5171	9	Y	4701	4648	0	39	8	87
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							

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
04	SHUT IN		130074	-0-	130074	324095	110722	2	19352	9	Y	17593	17486	0	47	8	327
05	SHUT IN		116093	-0-	116093	440188	98309	2	272	4	Y	15920	15935	0	22	8	290
							17512	9									
06	SHUT IN		92653	-0-	92653	532841	253	1	78071	2	Y	12803	12735	0	47	8	311
							246	4	14083	9							
*07	620401	X	87560	-0-	-532841	-0-	284	1	75514	2	Y	10223	10298	0	38	8	198
							517	4	11245	9							
*08	136896	X	81982	-0-	-54914	-0-	339	1	70886	2	Y	9742	9675	0	71	8	194
							41	4	10716	9							
09	132480	X	56574	-0-	-75906	-0-	324	1	47807	2	Y	6613	6480	0	46	8	281
							1169	4	7274	9							

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN 6 WELL #: 1H RRCID -> 283361 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10972 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5430	X	12	-0-	-5418	-0-	12	3			N	-0-					135
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

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

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2392	2	139	9	Y	126	127	0			22
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9720	X	4979	-0-	-4741	-0-	3571	2	1408	9	Y	1280	1288	0			109
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

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27960	X	26914	-0-	-1046	-0-	24440	3	2474	9	Y	2249	2284	1			70
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

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
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1381	2	142	9	Y	129	129	0			6
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

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
04	6900	X	6808	-0-	-92	-0-	5573	2	1235	9	Y	1123	1130	0			102
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

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
04	9069	X	9069	-0-	-0-	-0-	7747	2	1322	9	Y	1202	1210	0			18
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

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
04	20610	X	18213	-0-	-2397	-0-	15691	3	2522	9	Y	2293	2333	1			71
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	22	0			86
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25186	X	25186	-0-	-0-	-0-	22639	3	2547	9	Y	2315	2360	0	12	8	106
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

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
04	28710	X	21815	-0-	-6895	-0-	19299	3	2516	9	N	2287	2239	0	13	8	178
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

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
04	36568	X	36568	-0-	-0-	-0-	35952	3	616	9	Y	560	546	0	14	8	48
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

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
04	4620	X	1488	-0-	-3132	-0-	775	3	713	9	Y	648	648	0			16
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

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
04	26910	X	24138	-0-	-2772	-0-	21260	3	2878	9	Y	2616	2700	0	9	8	152
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

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
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	5	7	0			-0-
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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

BRECKENRIDGE WELL #: L 06H RRCID -> 283650 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10350 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25920	X	23344	-0-	-2576	-0-	21472	3	1872	9	N	1702	1723	0	8	8	164
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

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
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	9083	3	2070	9	Y	1882	1876	0	5	8	56
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

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
04	24368	X	24368	-0-	-0-	-0-	22795	3	1573	9	Y	1430	1420	0	9	8	115
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

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
04	29580	X	21213	-0-	-8367	-0-	18925	3	2288	9	Y	2080	2076	0	8	8	168
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

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
04	13380	X	13152	-0-	-228	-0-	11381	3	1771	9	Y	1610	1580	0	6	8	108
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	14270	3	2907	9	Y	2643	2635	0	7	8	53
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10890	X	7383	-0-		-3507	-0-	6572	3	811	9	N	737	754	0	2	8	219
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

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
04	12735	X	12735	-0-		-0-	-0-	12162	3	573	9	Y	521	515	0	6	8	77
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

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
04	23534	X	23534	-0-		-0-	-0-	21433	3	2101	9	Y	1910	1898	0	11	8	36
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	5910	X	3514	-0-		-2396	-0-	2972	3	542	9	Y	493	491	0	2	8	4
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					15
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					15

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: B301 H RRCID -> 284429 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11674 - 18954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	13888	3	1019	9	Y	926	911	0	8	8	53
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

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
04	15060	X	9097	-0-	-5963	-0-	7053	3	2044	9	Y	1858	1904	0	3	8	67
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

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
04	62480	X	62480	-0-	-0-	-0-	61470	3	1010	9	Y	918	1244	0	28	8	73
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

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
04	11190	X	6149	-0-	-5041	-0-	4701	3	1	4	Y	1315	1478	0	2	8	123
							1447	9									
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									

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
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	9605	3	1922	9	Y	1747	1712	0	4	8	100
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42599	X	42599	-0-	-0-	-0-	41602	3	997	9	N	906	781	0	14	8	284
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

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
04	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	40760	3	3484	9	Y	3167	3145	0	22	8	57
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

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9120	X	5754	-0-	-3366	-0-	5291	3	463	9	Y	421	601	0	3	8	21
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

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10560	X	10214	-0-	-346	-0-	9306	3	908	9	N	825	795	0	4	8	278
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

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4320	X	3722	-0-	-598	-0-	3416	3	306	9	Y	278	262	0	1	8	37
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

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	9352	3	596	9	N	542	521	0	4	8	94
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

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22110	X	10630	-0-	-11480	-0-	8622	3	2008	9	Y	1825	2070	0	4	8	47
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720	X	84	-0-	-636	-0-	20	3	64	9	N	58	56	0			175
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

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	854	1040	0			92
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

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21090	X	11978	-0-	-9112	-0-	10519	3	1459	9	Y	1326	1292	0	4	8	116
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

SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9180	X	8477	-0-	-703	-0-	8349	3	128	9	Y	116	113	0	3	8	18
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES 02 WELL #: 1404 RRCID -> 284703 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10378 - 11882

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

04	1050	N	781	-0-	-269	-0-	554	3	227	9	Y	206	231	0			17
05	1333	N	735	-0-	-598	-0-	501	3	7	4	Y	206	64	0			159
							227	9									
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	108	19	0			248
07	806	N	644	-0-	-162	-0-	419	3	3	4	Y	202	410	0			40
							222	9									
08	1612	X	851	-0-	-761	-0-	687	3	1	4	Y	148	170	0			18
							163	9									
09	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	899	3	3	4	Y	139	137	0			20
							153	9									

STEAMWORKS WELL #: 0304H RRCID -> 284719 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10900 - 18275

04	13699	X	13699	-0-	-0-	-0-	11229	3	2470	9	Y	2245	2196	0	5	8	299
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

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

04	16488	X	16488	-0-	-0-	-0-	16171	3	317	9	Y	288	282	0	6	8	47
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

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

04	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	18627	3	354	9	Y	322	315	0	7	8	8
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

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
04	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4375	3	794	9	N	722	723	0	3	8	20
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

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	29056	X	29056	-0-	-0-	-0-	23114	3	5942	9	N	5402	5426	0	9	8	147
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

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

04	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20003	3	541	9	Y	492	484	0	8	8	71
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
04	2250	X	1768	-0-	-482	-0-	1701	3	67	9	Y	61	117	0	1	8	2
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-

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
04	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	18043	3	4109	9	N	3735	3752	0	7	8	101
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

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B106SL RRCID -> 285432 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11357 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 01H RRCID -> 285457 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10765 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	25191	3	1076	9	Y	978	969	0	10	8	13
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

SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15870	X	9729	-0-	-6141	-0-	7485	3	2244	9	Y	2040	2015	0	5	8	274
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46158	X	46158	-0-	-0-	-0-	42082	3	4076	9	Y	3705	3652	0	39	8	211
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

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

04	52968	X	52968	-0-	-0-	-0-	51827	3	1141	9	Y	1037	1017	0	20	8	44
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

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	12570	X	8533	-0-	-4037	-0-	8194	3	339	9	Y	308	305	0	3	8	11
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

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

04	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	22346	3	232	9	Y	211	202	0	9	8	40
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21300	X	10371	-0-	-10929	-0-	10094	3	277	9	Y	252	248	0	4	8	41
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

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
04	4080	X	202	-0-	-3878	-0-	85	3	117	9	Y	106	104	0			9
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

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	37320	X	35804	-0-	-1516	-0-	34108	3	1696	9	Y	1542	1567	0	16	8	55
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

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
04	14042	X	14042	-0-	-0-	-0-	13258	3	784	9	Y	713	709	0	5	8	11
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

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
04	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	7871	3	794	9	Y	722	720	0	3	8	13
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BOUCHER 2 WELL #: C102H RRCID -> 286506 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11480 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69390	X	64801	-0-	-4589	-0-	61073	3	1	4	Y	3388	3278	0	39	8	225
							3727	9									
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

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 09H RRCID -> 286543 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10863 - 16747

04	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	4585	3	3108	9	Y	2825	2824	0	2	8	37
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

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

04	7290	X	6322	-0-	-968	-0-	5895	3	427	9	Y	388	444	0	3	8	50
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

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	21300	X	18209	-0-	-3091	-0-	16486	3	1723	9	Y	1566	1772	0	10	8	202
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	4854	3	986	9	N	896	902	0	4	8	46
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

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

04	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	51575	3	1155	9	Y	1050	1031	0	20	8	27
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

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: U 13H RRCID -> 288010 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10630 - 16928

04	26526	X	26526	-0-	-0-	-0-	25513	3	1013	9	Y	921	912	0	10	8	12
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 14H RRCID -> 288283 COMPL. DATE 12/02/2019 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10992 - 20373

04	21734	X	21734	-0-	-0-	-0-	19036	3	2698	9	Y	2453	2659	0	10	8	170
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

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

04	9900	X	9620	-0-	-280	-0-	8334	3	1286	9	Y	1169	1279	0	4	8	81
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

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288664 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11269 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15990	X	15119	-0-	-871	-0-	13539	3	1580	9	Y	1436	1562	0	5	8	100
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

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30030	X	28987	-0-	-1043	-0-	25425	3	3562	9	Y	3238	3236	0	12	8	181
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

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
04	17276	X	17276	-0-	-0-	-0-	14949	3	2327	9	Y	2115	2105	0	8	8	118
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

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
04	22590	X	21104	-0-	-1486	-0-	18518	3	2586	9	Y	2351	2334	0	11	8	131
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

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
04	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	8415	3	1291	9	N	1174	1178	0	5	8	60
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

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
04	3420	X	1931	-0-	-1489	-0-	1930	3	1	9	N	1	1	8			135
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

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
04	43588	X	43588	-0-	-0-	-0-	38271	3	5317	9	N	4834	4873	0	28	8	248
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2024

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
04	44753	X	44753	-0-	-0-	-0-	37869	3	6884	9	N	6258	6191	0	24	8	202
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

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
04	43237	X	43237	-0-	-0-	-0-	38069	3	5168	9	N	4698	4642	0	23	8	151
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2023

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023

MEEKER 18 WELL #: 2 RRCID -> 289761 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9447 - 10946

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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

04	9750	X	7478	-0-	-2272	-0-	5635	3	1843	9	N	1675	1646	0	3	8	160
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

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

04	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	17029	3	2838	9	Y	2580	2506	0	7	8	226
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

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

04	7530	X	5922	-0-	-1608	-0-	4527	3	1395	9	N	1268	1249	0	3	8	121
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	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

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401H RRCID -> 289772 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11718 - 16629

04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					49
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-

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	41250	X	37696	-0-	-3554	-0-	33001	3	4695	9	N	4268	4331	0			27
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

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

04	10830	X	3213	-0-	-7617	-0-	1009	3	2204	9	N	2004	2048	0			13
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

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 07/11/2021 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10840 - 20357

04	41340	X	39594	-0-	-1746	-0-	34539	3	5055	9	N	4595	4658	0			29
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

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11208 - 20670

04	74460	X	64906	-0-	-9554	-0-	59757	3	5149	9	N	4681	4750	0			30
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

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10842 - 20375

04	34950	X	22600	-0-	-12350	-0-	19606	3	2994	9	N	2722	2769	0			17
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

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10809 - 20416

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	61890	X	50333	-0-	-11557	-0-	45194	3	5139	9	N	4672	4744	0			30
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

MAROON BELLS 13-14 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 294101 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11225 - 21156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86460	X	63612	-0-	-22848	-0-	10	1	52915	3	Y	9715	9695	0	40	8	70
							10687	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 294105 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10954 - 20817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66810	X	65270	-0-	-1540	-0-	9	1	55331	3	Y	9027	9016	0	27	8	65
							9930	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 294110 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10965 - 20788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89101	X	89101	-0-	-0-	-0-	11	1	71124	3	Y	16333	16276	0	56	8	117
							17966	9									
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									

MAROON BELLS 13-14 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 294111 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10935 - 20809

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	88230	X	54303	-0-	-33927	-0-	9	1	43315	3	Y	9981	9999	0	35	8	72
							10979	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
MAROON BELLS 13-14 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 294180 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11173 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	72000	X	56197	-0-	-15803	-0-	9	1	44969	3	Y	10199	10168	0	51	8	73
							11219	9									
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									

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
04	76140	X	62278	-0-	-13862	-0-	10	1	53424	3	Y	8040	8023	0	40	8	58
							8844	9									
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									

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
04	60720	X	52726	-0-	-7994	-0-	9	1	45538	3	Y	6526	6506	0	38	8	47
							7179	9									
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									

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
04	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	770	1	9750	2	N	2266	2124	1	36	8	391
							2493	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
04	37508	X	37508	-0-	-0-	-0-	480	1	33304	2	Y	3376	3341	1	56	8	125
							10	4	3714	9							
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							

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
04	71232	X	71232	-0-	-0-	-0-	706	1	67595	2	Y	2564	2476	1	59	8	343
							111	4	2820	9							
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							

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
04	9870	X	9868	-0-	-2	-0-	1077	1	6793	2	Y	1813	1785	1	12	8	432
							4	4	1994	9							
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							

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
04	43560	X	37027	-0-	-6533	-0-	1282	1	30339	2	Y	4843	4826	1	18	8	472
							79	4	5327	9							
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							

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 #: 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
04	33840	X	21877	-0-	-11963	-0-	759	1	18367	2	Y	2478	2569	1	28	8	251
							25	4	2726	9							
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							

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
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	1039	1	6146	2	Y	1633	1638	1	9	8	477
							76	4	1796	9							
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							

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
04	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	801	1	32082	2	N	3296	3280	1	49	8	332
							3626	9									
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							

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
04	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	1052	1	21720	2	N	2288	2008	1	15	8	723
							2517	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
04	14340	X	12958	-0-	-1382	-0-	1058	1	10045	2	N	1686	1471	1	14	8	692
							1855	9									
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									

EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 2H RRCID -> 288641 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11640 PERF.12123 - 21384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	19964	2	39	4	Y	1184	1175	1	16	8	80
							1302	9									
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									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48560	X	48560	-0-	-0-	-0-	1377	1	44146	2	N	2739	2704	1	49	8	279
							24	4	3013	9							
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							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27971	X	27971	-0-	-0-	-0-	179	1	23785	2	Y	3445	3401	1	61	8	45
							217	4	3790	9							
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							

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 #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	38845	X	38845	-0-		-0-	-0-	351	1	34352	2	Y	3619	3583	1	18	8	74
								161	4	3981	9							
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							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10606 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24814	X	24814	-0-		-0-	-0-	161	1	21543	2	Y	2648	2616	1	57	8	35
								197	4	2913	9							
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							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 10388 - 19616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24840	X	20055	-0-		-4785	-0-	182	1	17986	2	Y	1637	1639	1	11	8	34
								86	4	1801	9							
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							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 5HA RRCID -> 289539 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 11039 - 16039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18283	X	18283	-0-		-0-	-0-	635	1	16492	2	Y	980	968	1	6	8	83
								78	4	1078	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

BROWN STATE 44-2 WELL #: 6HA RRCID -> 289643 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 10565 PERF.11024 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	23235	X	23235	-0-		-0-	-0-	773	1	20435	2	Y	1762	1747	1	12	8	151
								89	4	1938	9							
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							

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. GAS	(I) 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	74580	X	64973	-0-		-9607	-0-	1058	1	61831	2	N	1888	1916	1	37	8	326
								7	4	2077	9							
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							

DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	34260	X	23480	-0-		-10780	-0-	298	1	20945	2	Y	2002	2011	1	12	8	105
								35	4	2202	9							
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									

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57409	X	57409	-0-		-0-	-0-	1206	1	51526	2	Y	4143	4101	1	27	8	58
								120	4	4557	9							
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							

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 #: 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
04	53160	X	37917	-0-	-15243	-0-	775	1	33318	2	Y	3405	3389	0	21	8	48
							78	4	3746	9							
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							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51360	X	43230	-0-	-8130	-0-	878	1	37505	2	Y	4331	4314	0	21	8	61
							83	4	4764	9							
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							

DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 2H RRCID -> 291691 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11425 - 21099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	97800	X	92664	-0-	-5136	-0-	1255	1	88283	2	Y	2709	2664	1	39	8	140
							146	4	2980	9							
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							

DARCY STATE 22 WELL #: 6H RRCID -> 291695 COMPL. DATE 07/01/2024 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10484 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39060	X	33307	-0-	-5753	-0-	421	1	29468	2	Y	3062	3044	1	14	8	159
							50	4	3368	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE UNIT 22-25 WELL #: 3H RRCID -> 291722 COMPL. DATE 09/13/2021 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11282 - 21050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110160	X	96709	-0-	-13451	-0-	1315	1	92252	2	Y	2719	2669	1	45	8	140
							151	4	2991	9							
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							

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
04	66510	X	51609	-0-	-14901	-0-	47665	2	7	4	Y	3579	3511	1	48	8	174
							3937	9									
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									

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
04	63180	X	61169	-0-	-2011	-0-	57081	2	6	4	Y	3711	3634	1	50	8	180
							4082	9									
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									

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
04	36669	X	36669	-0-	-0-	-0-	1276	1	32797	2	Y	2218	2156	1	19	8	186
							156	4	2440	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

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
04	30870	X	20868	-0-	-10002	-0-	647	1	18783	2	Y	1246	1278	1	12	8	110
							67	4	1371	9							
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							

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
04	33990	X	22571	-0-	-11419	-0-	146	1	19377	2	Y	2607	2619	1	40	8	35
							180	4	2868	9							
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							

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
04	39840	X	16813	-0-	-23027	-0-	117	1	14810	2	Y	1593	1641	1	32	8	22
							134	4	1752	9							
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							

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
04	52800	X	52194	-0-	-606	-0-	696	1	48001	2	Y	3166	3129	1	58	8	117
							14	4	3483	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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. GAS	(I) 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	70710	X	67879	-0-		-2831	-0-	912	1	62964	2	Y	3623	3579	1	86	8	134
								18	4	3985	9							
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							

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. GAS	(I) 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	64230	X	52892	-0-		-11338	-0-	48593	2	83	4	Y	3833	3813	1	66	8	258
								4216	9									
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									

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. GAS	(I) 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	168900	X	140814	-0-		-28086	-0-	135836	1	139	4	Y	4399	4149	1	80	8	489
								4839	9									
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									

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. GAS	(I) 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	188550	X	164130	-0-		-24420	-0-	159302	2	160	4	Y	4244	3986	1	93	8	470
								4668	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
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
04	175380	X	151028	-0-	-24352	-0-	146102	2	140	4	Y	4351	4098	1	79	8	483
							4786	9									
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									

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
04	103590	X	76925	-0-	-26665	-0-	70142	2	974	4	Y	5281	5425	1			242
							5809	9									
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									

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
04	117900	X	87071	-0-	-30829	-0-	73469	2	1100	4	Y	11365	11696	1			522
							12502	9									
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									

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
04	SHUT IN		129736	-0-	129736	131065	876	1	121395	2	Y	5712	5623	1	117	8	74
							1182	4	6283	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803

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. 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
04	SHUT IN		141891	-0-		141891	143044	946	1	131860	2	Y	7084	6963	1	131	8	92
								1293	4	7792	9							
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							

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. 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
04	102600	X	70007	-0-		-32593	-0-	65263	2	807	4	Y	3579	3629	1			162
								3937	9									
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									

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. 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
04	SHUT IN		129382	-0-		129382	129942	872	1	120993	2	Y	5756	5659	1	124	8	75
								1185	4	6332	9							
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							

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. 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
04	239940	X	194021	-0-		-45919	-0-	1819	1	179800	2	Y	10505	10423	1	82	8	303
								846	4	11556	9							
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							

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 #: 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
04	236730	X	208690	-0-	-28040	-0-	4529	1	190480	2	Y	12066	11976	1	91	8	169
							408	4	13273	9							
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							

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
04	237660	X	201339	-0-	-36321	-0-	1885	1	186369	2	Y	11096	11016	1	89	8	203
							879	4	12206	9							
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							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
04	17190	X	16971	-0-	-219	-0-	1800	1	14788	2	N	348	300	1			386
							383	9									
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	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					450

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
04	28770	X	27620	-0-	-1150	-0-	26232	2	1388	9	N	1262	1296	1			337
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	NO RPT	-0-	-27630	-0-					N	NO RPT					402

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	377	1			382
							177	9									
05	25265	X	19866	-0-	-5399	-0-	1240	1	15692	2	N	2333	1468	1			1247
							368	4	2566	9							
06	107887	X	107887	-0-	-0-	-0-	1200	1	34233	2	N	10934	4364	1			7817
							60427	4	12027	9							
07	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					N	NO RPT					7817
08	22475	X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT					7817
09	34260	X	NO RPT	-0-	-34260	-0-					N	NO RPT					7817

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
04	151200	X	50778	-0-	-100422	-0-	7	1	45576	2	N	4613	4645	1			227
							121	4	5074	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
RIO HONDO WELL #: 1H RRCID -> 297413 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 10926 PERF.11245 - 21131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167880	X	58038	-0-	-109842	-0-	8	1	52230	2	N	5146	5182	1			142
							139	4	5661	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					274

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
04	138960	X	50098	-0-	-88862	-0-	7	1	45360	2	N	4191	4220	1			199
							121	4	4610	9							
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					299

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
04	25800	X	22041	-0-	-3759	-0-	1426	1	19965	2	Y	591	587	0			66
							650	9									
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									

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
04	23826	X	23826	-0-	-0-	-0-	1514	1	20877	2	Y	1010	988	0			140
							324	4	1111	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	2409	1	33226	2	Y	2631	2574	0			365
							516	4	2894	9							
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							

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
04	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	1801	1	25220	2	Y	2087	2070	0			231
							2296	9									
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									

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
04	27330	X	-0-	-0-	-27330	-0-					N	-0-					667
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							

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					Y	-0-					145
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							

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	27674	X	27674	-0-		-0-	-0-	1648	1	22732	2	Y	2674	2599	0			369
								353	4	2941	9							
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							

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
04	10770	X	6179	-0-		-4591	-0-	333	1	4597	2	Y	1070	1059	0			150
								72	4	1177	9							
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							

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
04	39240	X	37262	-0-		-1978	-0-	2350	1	32401	2	Y	1825	1790	0			254
								503	4	2008	9							
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							

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
04	29160	X	13249	-0-		-15911	-0-	10963	2	183	4	Y	1912	2002	0			92
								2103	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25440	X	24631	-0-	-809	-0-	21847	2	365	4	Y	2199	2192	0			99
							2419	9									
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							

EAST S JOHNSON 28 WELL #: 1H RRCID -> 291907 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10562 - 15907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29490	X	17420	-0-	-12070	-0-	15326	2	256	4	Y	1671	1684	0			77
							1838	9									
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							

WINKLER STATE 34 WELL #: 4H RRCID -> 291920 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10081 - 18683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24315	X	24315	-0-	-0-	-0-	1445	1	19922	2	Y	2399	2344	0			332
							309	4	2639	9							
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							

MCGARY 16 WELL #: 1H RRCID -> 291933 COMPL. DATE 07/16/2019 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10612 - 15202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17700	X	12058	-0-	-5642	-0-	10002	2	167	4	Y	1717	1712	0			78
							1889	9									
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

B HILL 18 WELL #: 1H RRCID -> 291961 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10388 - 15065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16050	X	13230	-0-	-2820	-0-	11710	2	196	4	Y	1204	1201	0			55
							1324	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
TEA TIME STATE WEST WELL #: 2H RRCID -> 293047 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9915 - 18478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	993	1	13900	2	Y	2314	2302	0			257
							2545	9									
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									

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
04	21150	X	19952	-0-	-1198	-0-	1137	1	15924	2	Y	2628	2621	0			293
							2891	9									
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									

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
04	18152	X	18152	-0-	-0-	-0-	1066	1	14926	2	Y	1964	1973	0			221
							2160	9									
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									

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
04	26550	X	25736	-0-	-814	-0-	22276	2	373	4	Y	2806	2788	0			127
							3087	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 2H RRCID -> 295124 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10272 - 17589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	10036	2	168	4	Y	1921	1913	0			88
							2113	9									
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							

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	107	0			4
09	T. A.		5516	-0-	5516	5516	112	1	4580	2	Y	76	77	0			3
							740	4	84	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
04	40440	X	35341	-0-	-5099	-0-	29277	2	490	4	Y	5067	5042	0			231
							5574	9									
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							

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
04	46947	X	46947	-0-	-0-	-0-	39957	2	668	4	Y	5747	5717	0			262
							6322	9									
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							

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
04	41180	X	41180	-0-	-0-	-0-	35583	2	595	4	Y	4547	4535	0			207
							5002	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
CHERRY HILL WEST WELL #: 2H RRCID -> 295376 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10125 - 18684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38100	X	33472	-0-	-4628	-0-	28293	2	473	4	Y	4278	4255	0	195
							4706	9							
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					

FIGHTEN KITTIES STATE 18 WELL #: 3H RRCID -> 297721 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10693 - 19521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	117570	X	48475	-0-	-69095	-0-	165	1	43727	2	Y	4040	4036	0	138
							139	4	4444	9					
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					

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297752 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11054 - 19724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99570	X	50708	-0-	-48862	-0-	175	1	46568	2	Y	3469	3465	0	118
							149	4	3816	9					
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					

MARGAY STATE 18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297753 COMPL. DATE 07/04/2023 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10604 - 19460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74280	X	60918	-0-	-13362	-0-	208	1	55263	2	Y	4792	4795	0	164
							176	4	5271	9					
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					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

*10	23365	X	23365	-0-	-0-	-0-	21462	3	1903	9	Y	1730	1744	1	1	8	280
11	19530	X	15973	-0-	-3557	-0-	14061	3	1912	9	Y	1738	1318	1	8	8	692
*12	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	14916	3	2221	9	Y	2019	2226	1	2	8	483
*01	23374	X	5930	-0-	-17444	-0-	4998	3	932	9	Y	847	919	1	1	8	410
*02	21866	X	-0-	-0-	-21866	-0-					Y	-0-					410
*03	23374	X	21441	-0-	-1933	-0-	19436	3	2005	9	Y	1823	1616	1			617
*04	16590	X	11014	-0-	-5576	-0-	8717	3	2297	9	Y	2088	2125	1	4	8	576
*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

COVINGTON 46 WELL #: 7H RRCID -> 283218 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10152 - 14708

*10	14305	X	14305	-0-	-0-	-0-	1113	1	11650	3	Y	1402	1423	0	1	8	156
							1542	9									
11	12690	X	8490	-0-	-4200	-0-	1040	1	6626	3	Y	749	800	0	2	8	103
							824	9									
12	13485	X	5248	-0-	-8237	-0-	790	1	3592	3	Y	787	784	0			106
							866	9									
*01	13981	X	9435	-0-	-4546	-0-	968	1	7121	3	Y	1224	1167	0	1	8	162
							1346	9									
*02	13079	X	12267	-0-	-812	-0-	941	1	9695	3	Y	1483	1460	0			185
							1631	9									
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

COVINGTON 46 WELL #: 8H RRCID -> 283219 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10267 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10199	X	8736	-0-	-1463	-0-	656	1	6870	3	Y	1100	1097	0	1	8	122
							1210	9									
11	9720	X	5650	-0-	-4070	-0-	672	1	4284	3	Y	631	664	0	2	8	87
							694	9									
*12	9486	X	5959	-0-	-3527	-0-	979	1	4449	3	Y	483	504	0	1	8	65
							531	9									
*01	9486	X	7635	-0-	-1851	-0-	801	1	5887	3	Y	861	811	0	1	8	114
							947	9									
*02	8874	X	7445	-0-	-1429	-0-	598	1	6154	3	Y	626	662	0			78
							4	4	689	9							
*03	9083	X	6787	-0-	-2296	-0-	662	1	5580	3	Y	495	489	0			84
							545	9									
*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-

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
*10	11222	X	10682	-0-	-540	-0-	9097	3	1585	9	Y	1441	1383	0	1	8	171
*11	10920	X	7747	-0-	-3173	-0-	6614	3	1133	9	Y	1030	1074	0	3	8	124
*12	11284	X	8551	-0-	-2733	-0-	7553	3	998	9	Y	907	925	0	1	8	105
*01	11284	X	6570	-0-	-4714	-0-	5563	3	1007	9	Y	915	942	0	1	8	77
*02	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	8690	3	27	4	Y	1229	1168	0			138
							1352	9									
*03	13315	X	13315	-0-	-0-	-0-	11512	3	62	4	Y	1583	1568	0			153
							1741	9									
*04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	11525	3	1685	9	Y	1532	1466	0	2	8	217
*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

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
04	12840	X	1156	-0-	-11684	-0-	844	3	3	4	Y	281	369	0			110
							309	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	16410	X	15500	-0-	-910	-0-	14013	3	12	4	Y	1341	1323	0	33	8	136
							1475	9									
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									

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
*10	15701	X	15701	-0-	-0-	-0-	14119	3	1582	9	Y	1438	1403	0	2	8	170
*11	13830	X	9095	-0-	-4735	-0-	8195	3	900	9	Y	818	886	0	4	8	98
*12	14756	X	12217	-0-	-2539	-0-	11062	3	78	4	Y	979	963	0	1	8	113
							1077	9									
*01	15717	X	12821	-0-	-2896	-0-	11464	3	1357	9	Y	1234	1242	0	1	8	104
*02	14703	X	9870	-0-	-4833	-0-	8910	3	960	9	Y	873	879	0			98
*03	15717	X	13958	-0-	-1759	-0-	12497	3	1461	9	Y	1328	1298	0			128
*04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	11410	3	1096	9	Y	996	981	0	2	8	141
*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

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
*10	16213	X	11471	-0-	-4742	-0-	9109	3	2362	9	Y	2147	2247	0	1	8	84
*11	16800	X	14374	-0-	-2426	-0-	12003	3	2371	9	Y	2155	2129	0	5	8	105
*12	17360	X	12962	-0-	-4398	-0-	11078	3	1884	9	Y	1713	1701	0	1	8	116
*01	17360	X	16157	-0-	-1203	-0-	13526	3	2631	9	Y	2392	2364	0	1	8	143
*02	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	14184	3	2410	9	Y	2191	2120	0			214
*03	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	17479	3	2583	9	Y	2348	2382	0			180
*04	15630	X	11643	-0-	-3987	-0-	9444	3	2199	9	Y	1999	2020	0	1	8	158
*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

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
04	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
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							

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
04	10080	X	9771	-0-	-309	-0-	8150	3	1621	9	Y	1474	1496	1			376
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

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34824	X	34824	-0-	-0-	-0-	1494	1	29217	3	Y	3731	3782	0	1	8	120
							9	4	4104	9							
*11	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	1437	1	28636	3	Y	3651	3691	0	9	8	71
							4016	9									
*12	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	1539	1	24067	3	Y	3312	3273	0	5	8	105
							158	4	3643	9							
*01	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	1646	1	25360	3	Y	4080	3854	0	4	8	327
							83	4	4488	9							
*02	30081	X	30081	-0-	-0-	-0-	1513	1	23588	3	Y	4527	4735	0			119
							4980	9									
*03	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	1382	1	15064	3	Y	2197	2223	0			93
							2417	9									
*04	39283	X	39283	-0-	-0-	-0-	1719	1	31916	3	Y	5132	5084	0	5	8	136
							3	4	5645	9							
*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							

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18011	X	8495	-0-	-9516	-0-	158	1	6868	3	Y	1335	1350	0	1	8	28
							1469	9									
11	17430	X	2848	-0-	-14582	-0-	99	1	2295	3	Y	307	311	0	5	8	19
							116	4	338	9							
*12	18011	X	4331	-0-	-13680	-0-	149	1	3510	3	Y	546	537	0	1	8	27
							71	4	601	9							
*01	18011	X	1697	-0-	-16314	-0-	60	1	1237	3	Y	212	208	0			31
							167	4	233	9							
*02	7946	X	5526	-0-	-2420	-0-	168	1	4499	3	Y	765	746	0			50
							17	4	842	9							
*03	8494	X	206	-0-	-8288	-0-	75	4	131	9	Y	119	160	0			9
*04	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	217	1	5978	3	Y	1103	1083	0	2	8	27
							11	4	1213	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15B WELL #: 15H RRCID -> 283419 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11669 - 19213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28486	X	28486	-0-	-0-	-0-	517	1	22447	3	Y	5020	5060	0	2	8	104
							5522	9									
*11	24150	X	3681	-0-	-20469	-0-	136	1	3164	3	Y	346	422	0	7	8	21
							381	9									
*12	24955	X	5628	-0-	-19327	-0-	206	1	4861	3	Y	510	504	0	2	8	25
							561	9									
*01	24955	X	3900	-0-	-21055	-0-	158	1	3259	3	Y	394	360	0	2	8	57
							50	4	433	9							
*02	26651	X	4315	-0-	-22336	-0-	123	1	3295	3	Y	815	818	0			54
							897	9									
*03	28489	X	7469	-0-	-21020	-0-	238	1	6417	3	Y	740	738	0			56
							814	9									
*04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	212	1	5830	3	Y	989	1017	0	3	8	25
							1088	9									
*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									

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
*10	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	15875	3	3025	9	Y	2750	2815	0			118
11	16260	X	8482	-0-	-7778	-0-	7802	3	680	9	Y	618	679	0	2	8	55
12	19282	X	33	-0-	-19249	-0-	33	3			Y	-0-					55
*01	19282	X	7942	-0-	-11340	-0-	7042	3	900	9	Y	818	742	0	1	8	130
*02	18038	X	10562	-0-	-7476	-0-	466	1	8814	3	Y	1165	1154	0			141
							1282	9									
*03	18631	X	767	-0-	-17864	-0-	59	1	533	3	Y	159	282	0			18
							175	9									
*04	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	639	1	7099	3	Y	959	850	0	1	8	126
							1055	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	19437	X	10269	-0-	-9168	-0-	9082	3	1187	9	Y	1079	1111	0			46
11	13470	X	7220	-0-	-6250	-0-	6696	3	524	9	Y	476	478	0	2	8	42
12	10788	X	107	-0-	-10681	-0-	107	3			Y	-0-					42
*01	10788	X	2589	-0-	-8199	-0-	2237	3	11	4	Y	310	303	0			49
							341	9									
*02	10092	X	7518	-0-	-2574	-0-	345	1	6529	3	Y	585	563	0			71
							644	9									
*03	10168	X	9268	-0-	-900	-0-	828	1	7457	3	Y	894	865	0			100
							983	9									
*04	7230	X	6282	-0-	-948	-0-	465	1	5165	3	Y	593	615	0			78
							652	9									
*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									

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
*10	90365	X	50217	-0-	-40148	-0-	1070	1	46467	3	Y	2436	2497	0	1	8	50
							2680	9									
*11	87450	X	30984	-0-	-56466	-0-	1211	1	28067	3	Y	1497	1454	0	1	8	92
							59	4	1647	9							
*12	90365	X	25178	-0-	-65187	-0-	957	1	22622	3	Y	1416	1437	0	1	8	70
							41	4	1558	9							
*01	88753	X	7676	-0-	-81077	-0-	324	1	6694	3	Y	554	544	0			80
							49	4	609	9							
*02	54027	X	-0-	-0-	-54027	-0-					Y	-0-	80	0			-0-
*03	50220	X	-0-	-0-	-50220	-0-					Y	1295	1197	0			98
*04	30990	X	15862	-0-	-15128	-0-	467	1	12867	3	Y	2285	2324	0	2	8	57
							14	4	2514	9							
*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							

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
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	6704	3	3018	4	Y	849	870	0			112
							934	9									
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							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20568	X	20568	-0-		-0-		-0-		559	1	17308	3	Y	2455	2420	0	1	8	81
										2701	9									
11	16620	X	15829	-0-		-791		-0-		8	1	13597	3	Y	2022	2026	0	5	8	72
										2224	9									
*12	17174	X	15696	-0-		-1478		-0-		3	1	12931	3	Y	2497	2524	0	1	8	44
										15	4	2747	9							
*01	19747	X	13367	-0-		-6380		-0-		15	1	11456	3	Y	1702	1625	0			121
										24	4	1872	9							
*02	19256	X	13277	-0-		-5979		-0-		7	1	11101	3	Y	1972	2053	0			40
										2169	9									
*03	20584	X	15737	-0-		-4847		-0-		99	1	13381	3	Y	2052	2018	0			74
										2257	9									
*04	15840	X	9998	-0-		-5842		-0-		8055	3	9	4	Y	1758	1779	0	1	8	52
										1934	9									
*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									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 1H RRCID -> 283459 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10844 - 15400

*10	16795	X	16795	-0-		-0-		-0-		14785	3	2010	9	Y	1827	1827	0	2	8	207
*11	15848	X	15848	-0-		-0-		-0-		14021	3	1827	9	Y	1661	1616	0	9	8	243
*12	17851	X	17851	-0-		-0-		-0-		16047	3	1804	9	Y	1640	1634	0	2	8	247
*01	16802	X	12502	-0-		-4300		-0-		10916	3	4	4	Y	1438	1197	0	1	8	487
										1582	9									
*02	15718	X	13151	-0-		-2567		-0-		11691	3	9	4	Y	1319	1699	0			107
										1451	9									
*03	17856	X	15485	-0-		-2371		-0-		13800	3	47	4	Y	1489	1499	0			97
										1638	9									
*04	17280	X	14853	-0-		-2427		-0-		13429	3	5	4	Y	1290	1245	0	2	8	140
										1419	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 9H RRCID -> 283480 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10561 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6107	X	5014	-0-	-1093	-0-	144	1	4281	3	Y	535	534	0			25
							589	9									
*01	6107	X	2985	-0-	-3122	-0-	94	1	2522	3	Y	335	332	0			28
							369	9									
*02	5423	X	3770	-0-	-1653	-0-	92	1	2959	3	Y	654	662	0			20
							719	9									
*03	5549	X	4196	-0-	-1353	-0-	114	1	3575	3	Y	461	469	0			12
							507	9									
*04	5370	X	4139	-0-	-1231	-0-	102	1	3343	3	Y	631	624	0			19
							694	9									
*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

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
*10	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	252	1	8058	3	Y	978	1027	0			42
							1076	9									
11	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	236	1	7579	3	Y	804	810	0	3	8	33
							884	9									
12	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	247	1	7303	3	Y	909	898	0	1	8	43
							1000	9									
*01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	335	1	9018	3	Y	723	706	0			60
							795	9									
*02	8787	X	8622	-0-	-165	-0-	228	1	7347	3	Y	952	983	0			29
							1047	9									
*03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	271	1	8541	3	Y	1717	1703	0			43
							1889	9									
*04	9810	X	8785	-0-	-1025	-0-	233	1	7595	3	Y	870	885	0	1	8	27
							957	9									
*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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6789	X	5540	-0-	-1249	-0-	144	1	4622	3	Y	672	692	0			29
							35	4	739	9							
11	6570	X	5282	-0-	-1288	-0-	140	1	4481	3	Y	577	581	0	1	8	24
							26	4	635	9							
*12	5456	X	5094	-0-	-362	-0-	148	1	4374	3	Y	493	494	0			23
							30	4	542	9							
*01	5549	X	3656	-0-	-1893	-0-	117	1	3137	3	Y	321	317	0			27
							49	4	353	9							
*02	5191	X	4705	-0-	-486	-0-	120	1	3882	3	Y	639	647	0			19
							703	9									
*03	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	156	1	4924	3	Y	631	634	0			16
							694	9									
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	168	1	5472	3	Y	783	775	0			24
							861	9									
*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									

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

*10	8587	X	5655	-0-	-2932	-0-	157	1	5039	3	Y	417	488	0	1	8	18
							459	9									
11	5400	X	4785	-0-	-615	-0-	122	1	3901	3	Y	693	679	0	3	8	29
							762	9									
*12	6355	X	4409	-0-	-1946	-0-	112	1	3319	3	Y	544	546	0	1	8	26
							380	4	598	9							
*01	6355	X	4044	-0-	-2311	-0-	117	1	3156	3	Y	488	473	0			41
							234	4	537	9							
*02	5945	X	3890	-0-	-2055	-0-	94	1	3021	3	Y	620	642	0			19
							93	4	682	9							
*03	5642	X	4577	-0-	-1065	-0-	118	1	3726	3	Y	650	653	0			16
							18	4	715	9							
*04	4800	X	4148	-0-	-652	-0-	104	1	3388	3	Y	596	593	0	1	8	18
							656	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	14B2	EXT	17953	-0-	17953	17953	14227	3	748	4	N	2707	2309	0			398
							2978	9									
*06	14B2	EXT	212050	-0-	212050	230003	177898	3	635	4	Y	30470	30791	0			77
							33517	9									
*07	14B2	EXT	158889	-0-	158889	388892	134385	3	311	4	Y	21994	22056	0			15
							24193	9									
*08	14B2	EXT	115189	-0-	115189	504081	98029	3	66	4	Y	15540	15537	0			18
							17094	9									
*09	14B2	EXT	86919	-0-	86919	591000	74409	3	40	4	Y	11336	11336	0			18
							12470	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6H RRCID -> 283551 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11091 - 17745

04	19756	X	19756	-0-	-0-	-0-	16711	3	388	4	Y	2415	2452	0			319
							2657	9									
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							

LINDSAY 10-15E WELL #: 18H RRCID -> 283567 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12094 - 19556

*10	12555	X	10602	-0-	-1953	-0-	8989	3	1613	9	Y	1466	1503	0			63
11	10920	X	7878	-0-	-3042	-0-	6287	3	1591	9	Y	1446	1379	0	2	8	128
12	11625	X	19	-0-	-11606	-0-	19	3			Y	-0-					128
*01	11625	X	6774	-0-	-4851	-0-	6222	3	552	9	Y	502	550	0			80
*02	10875	X	6995	-0-	-3880	-0-	307	1	5824	3	Y	785	770	0			95
							864	9									
*03	10447	X	7536	-0-	-2911	-0-	636	1	5723	3	Y	1070	1045	0			120
							1177	9									
*04	7890	X	5964	-0-	-1926	-0-	426	1	4737	3	Y	728	751	0	1	8	96
							801	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7C WELL #: 4H RRCID -> 283572 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11239 - 21267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25017	X	25017	-0-		-0-	-0-		685	1	21197	3	Y	2850	2812	0	1	8	94
									3135	9									
11	23040	X	-0-	-0-		-23040	-0-						Y	-0-	94	0			-0-
*12	24366	X	12276	-0-		-12090	-0-		2	1	11099	3	Y	1068	1047	0	2	8	19
									1175	9									
*01	25017	X	19030	-0-		-5987	-0-		22	1	17120	3	Y	1716	1611	0	2	8	122
									1888	9									
*02	23403	X	18651	-0-		-4752	-0-		10	1	15960	3	Y	2437	2509	0			50
									2681	9									
*03	25017	X	17908	-0-		-7109	-0-		118	1	15789	3	Y	1819	1803	0			66
									2001	9									
*04	18420	X	3136	-0-		-15284	-0-		2679	3	457	9	Y	415	469	0			12
*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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	64480	X	38836	-0-		-25644	-0-		1105	1	34216	3	Y	3162	3212	0	1	8	104
									37	4	3478	9							
*11	62400	X	42745	-0-		-19655	-0-		21	1	37740	3	Y	4531	4460	0	14	8	161
									4984	9									
*12	64480	X	54382	-0-		-10098	-0-		11	1	48246	3	Y	5427	5489	0	3	8	96
									155	4	5970	9							
*01	42656	X	37942	-0-		-4714	-0-		43	1	33725	3	Y	3790	3615	0	1	8	270
									5	4	4169	9							
*02	41325	X	30136	-0-		-11189	-0-		15	1	25317	3	Y	4355	4536	0			89
									13	4	4791	9							
*03	54374	X	31600	-0-		-22774	-0-		211	1	28316	3	Y	2780	2768	0			101
									15	4	3058	9							
*04	52620	X	32323	-0-		-20297	-0-		29094	3	3229	9	Y	2935	2945	0	4	8	87
*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							

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
*10	14601	X	10603	-0-	-3998	-0-	262	1	8123	3	Y	1982	1950	0	1	8	65
							38	4	2180	9							
11	14130	X	6216	-0-	-7914	-0-	3	1	4865	3	Y	1222	1239	0	5	8	43
							4	4	1344	9							
*12	12586	X	9658	-0-	-2928	-0-	2	1	8031	3	Y	1447	1462	0	2	8	26
							33	4	1592	9							
*01	10602	X	8255	-0-	-2347	-0-	9	1	7167	3	Y	978	933	0	1	8	70
							3	4	1076	9							
*02	9918	X	7604	-0-	-2314	-0-	3	1	5975	3	Y	1478	1518	0			30
							1626	9									
*03	10602	X	9877	-0-	-725	-0-	61	1	8153	3	Y	1512	1487	0			55
							1663	9									
*04	9360	X	1346	-0-	-8014	-0-	1075	3	271	9	Y	246	294	0			7
*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							

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
*10	21019	X	21019	-0-	-0-	-0-	569	1	17604	3	Y	2587	2532	0	1	8	85
							2846	9									
*11	19740	X	13117	-0-	-6623	-0-	6	1	11184	3	Y	1748	1765	0	6	8	62
							4	4	1923	9							
*12	19375	X	15722	-0-	-3653	-0-	3	1	13815	3	Y	1725	1754	0	2	8	31
							6	4	1898	9							
*01	21018	X	17238	-0-	-3780	-0-	20	1	15606	3	Y	1465	1391	0	1	8	104
							1612	9									
*02	19662	X	14090	-0-	-5572	-0-	7	1	11862	3	Y	2019	2082	0			41
							2221	9									
*03	21018	X	11986	-0-	-9032	-0-	77	1	10372	3	Y	1397	1387	0			51
							1537	9									
*04	16680	X	11413	-0-	-5267	-0-	9608	3	1805	9	Y	1641	1641	0	2	8	49
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7D WELL #: 5H RRCID -> 283582 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10715 PERF.11142 - 21170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28830	X	28647	-0-	-183	-0-	791	1	24495	3	Y	2989	2943	0	1	8	98
							73	4	3288	9							
*11	27900	X	26296	-0-	-1604	-0-	13	1	23152	3	Y	2844	2833	0	8	8	101
							3	4	3128	9							
*12	28830	X	27180	-0-	-1650	-0-	5	1	24283	3	Y	2518	2572	0	2	8	45
							122	4	2770	9							
*01	28644	X	14751	-0-	-13893	-0-	17	1	13472	3	Y	1147	1109	0	1	8	82
							1262	9									
*02	26796	X	21679	-0-	-5117	-0-	11	1	19336	3	Y	2115	2154	0			43
							5	4	2327	9							
*03	28644	X	27947	-0-	-697	-0-	185	1	24785	3	Y	2683	2629	0			97
							26	4	2951	9							
*04	26310	X	15196	-0-	-11114	-0-	13274	3	1922	9	Y	1747	1791	0	1	8	52
*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							

BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	990	1	11506	3	Y	1617	1541	0			254
							2	4	1779	9							
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	126376	-0-		126376	126376	101864	3	159	4	Y	22139	21966	0	13	8	160
								24353	9									
*01	14B2	EXT	96854	-0-		96854	223230	77817	3	374	4	Y	16966	17089	0	7	8	30
								18663	9									
*02	14B2	EXT	65034	-0-		65034	288264	52896	3	73	4	Y	10968	10977	0			21
								12065	9									
*03	344927	X	56663	-0-		-288264	-0-	46587	3	10076	9	Y	9160	9160	0			21
*04	67140	X	51275	-0-		-15865	-0-	42414	3	8861	9	Y	8055	8042	0	4	8	30
*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									

LINDSAY 10-15C WELL #: 16H RRCID -> 283641 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11725 - 19269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22821	X	22821	-0-		-0-	-0-	441	1	19142	3	Y	2944	2981	0	1	8	61
								3238	9									
11	13650	X	8955	-0-		-4695	-0-	335	1	7769	3	Y	674	689	0	5	8	41
								110	4	741	9							
*12	20770	X	13308	-0-		-7462	-0-	492	1	11622	3	Y	1058	1046	0	1	8	52
								30	4	1164	9							
*01	22816	X	9193	-0-		-13623	-0-	383	1	7911	3	Y	752	694	0	1	8	109
								72	4	827	9							
*02	21344	X	12375	-0-		-8969	-0-	394	1	10534	3	Y	1313	1336	0			86
								3	4	1444	9							
*03	22816	X	18445	-0-		-4371	-0-	611	1	16443	3	Y	1258	1249	0			95
								7	4	1384	9							
*04	16169	X	16169	-0-		-0-	-0-	516	1	14219	3	Y	1304	1365	0	2	8	32
								1434	9									
*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									

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15376	X	13942	-0-		-1434	-0-	12618	3	1324	9	Y	1204	1152	0	1	8	143
11	13860	X	8469	-0-		-5391	-0-	7425	3	1044	9	Y	949	975	0	3	8	114
*12	14322	X	12975	-0-		-1347	-0-	12001	3	974	9	Y	885	896	0	1	8	102
*01	13950	X	12369	-0-		-1581	-0-	11130	3	1239	9	Y	1126	1132	0	1	8	95
*02	13050	X	11741	-0-		-1309	-0-	10678	3	1063	9	Y	966	953	0			108
*03	13950	X	12964	-0-		-986	-0-	11806	3	1158	9	Y	1053	1059	0			102
*04	15297	X	15297	-0-		-0-	-0-	14031	3	1266	9	Y	1151	1088	0	2	8	163
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42630	X	40765	-0-		-1865	-0-	38705	3	74	4	Y	1805	1866	1			486
								1986	9									
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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14562	X	14562	-0-		-0-	-0-	12709	3	215	4	Y	1489	1566	0			197
								1638	9									
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							

BUNIN 4 WELL #: 9H RRCID -> 283732 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10424 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7377	X	7377	-0-		-0-	-0-	597	1	5496	3	Y	1148	1140	0	1	8	87
								21	4	1263	9							
11	6455	X	6455	-0-		-0-	-0-	409	1	4914	3	Y	960	976	0	7	8	64
								76	4	1056	9							
12	8777	X	8777	-0-		-0-	-0-	686	1	6418	3	Y	1490	1488	0	2	8	64
								34	4	1639	9							
*01	7378	X	3462	-0-		-3916	-0-	319	1	2676	3	Y	413	442	0	1	8	34
								13	4	454	9							
*02	6902	X	6570	-0-		-332	-0-	548	1	4895	3	Y	1023	1013	0			44
								2	4	1125	9							
*03	9239	X	9239	-0-		-0-	-0-	665	1	7169	3	Y	1266	1258	0			52
								12	4	1393	9							
*04	9134	X	9134	-0-		-0-	-0-	670	1	6625	3	Y	1670	1636	0	2	8	84
								2	4	1837	9							
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10695	X	9110	-0-	-1585	-0-	232	1	7443	3	Y	1259	1314	0	1	8	54
							50	4	1385	9							
11	8250	X	6920	-0-	-1330	-0-	146	1	4686	3	Y	1872	1846	0	3	8	77
							29	4	2059	9							
*12	8463	X	3348	-0-	-5115	-0-	43	1	1290	3	Y	1829	1820	0			86
							3	4	2012	9							
*01	9114	X	6839	-0-	-2275	-0-	156	1	4205	3	Y	2234	2134	0			186
							21	4	2457	9							
*02	8526	X	7036	-0-	-1490	-0-	173	1	5558	3	Y	1132	1284	0			34
							60	4	1245	9							
*03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	262	1	8269	3	Y	1445	1442	0			37
							11	4	1590	9							
*04	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	183	1	5971	3	Y	1101	1103	0	1	8	34
							1211	9									
*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									

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12121	X	11775	-0-	-346	-0-	314	1	10041	3	Y	1291	1321	0	1	8	55
							1420	9									
*11	10410	X	9432	-0-	-978	-0-	259	1	8308	3	Y	786	806	0	3	8	32
							865	9									
*12	10757	X	8658	-0-	-2099	-0-	262	1	7756	3	Y	582	586	0	1	8	27
							640	9									
*01	11780	X	1917	-0-	-9863	-0-	55	1	1481	3	Y	346	344	0			29
							381	9									
*02	11020	X	6591	-0-	-4429	-0-	172	1	5548	3	Y	792	797	0			24
							871	9									
*03	11780	X	10034	-0-	-1746	-0-	271	1	8553	3	Y	1100	1096	0			28
							1210	9									
*04	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	303	1	9869	3	Y	1141	1133	0	1	8	35
							1255	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9060	X	7287	-0-	-1773	-0-	6862	3	122	4	Y	275	288	0			36
							303	9									
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							

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
*10	17918	X	10502	-0-	-7416	-0-	8652	3	1850	9	Y	1682	1701	0	1	8	79
11	20400	X	9710	-0-	-10690	-0-	8651	3	1059	9	Y	963	985	0	3	8	54
*12	21080	X	14071	-0-	-7009	-0-	12666	3	79	4	Y	1205	1155	0	2	8	102
							1326	9									
*01	21080	X	12652	-0-	-8428	-0-	11285	3	1367	9	Y	1243	1260	0	1	8	84
*02	15653	X	15653	-0-	-0-	-0-	13868	3	25	4	Y	1600	1597	0			87
							1760	9									
*03	15887	X	15887	-0-	-0-	-0-	13892	3	1995	9	Y	1814	1855	0			46
*04	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	13649	3	1636	9	Y	1487	1455	0	2	8	76
*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									

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
*10	14167	X	7822	-0-	-6345	-0-	6087	3	20	4	Y	1559	1567	0	1	8	73
							1715	9									
11	13290	X	10168	-0-	-3122	-0-	9081	3	2	4	Y	986	999	0	5	8	55
							1085	9									
*12	12865	X	4647	-0-	-8218	-0-	3780	3	32	4	Y	759	749	0	1	8	64
							835	9									
*01	11873	X	10518	-0-	-1355	-0-	8882	3	1636	9	Y	1487	1449	0	2	8	100
*02	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	8909	3	1708	9	Y	1553	1568	0			85
*03	12758	X	12758	-0-	-0-	-0-	10824	3	1934	9	Y	1758	1799	0			44
*04	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	11131	3	1956	9	Y	1778	1729	0	2	8	91
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	9	1	4733	3	Y	1291	1375	0			65
							11	4	1420	9							
*03	6107	X	3354	-0-	-2753	-0-	45	1	2541	3	Y	691	716	0	12	6	28
							8	4	760	9							
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2457	3	32	4	Y	585	521	0			92
							644	9									
05	6603	X	2861	-0-	-3742	-0-	2236	3	23	4	Y	547	571	0			68
							602	9									
06	6390	X	2712	-0-	-3678	-0-	1825	3	27	4	Y	782	797	0	3	8	50
							860	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							

CBR 22 WELL #: 23H RRCID -> 283823 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11036 - 15558

*10	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	16361	3	1406	9	Y	1278	1298	0	1	8	72
11	16800	X	13564	-0-	-3236	-0-	12875	3	689	9	Y	626	607	0	5	8	86
*12	17701	X	13871	-0-	-3830	-0-	12752	3	1119	9	Y	1017	1041	0	1	8	61
*01	17763	X	16464	-0-	-1299	-0-	14980	3	1484	9	Y	1349	1323	0	1	8	86
*02	16617	X	13725	-0-	-2892	-0-	12814	3	911	9	Y	828	840	0			74
*03	17763	X	13663	-0-	-4100	-0-	13190	3	473	9	Y	430	357	0			147
*04	15930	X	15308	-0-	-622	-0-	13892	3	1416	9	Y	1287	1141	0	2	8	291
*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

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	569	1	1369	3	Y	528	478	0	19	8	125
							581	9									
05	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1078	1	2643	3	Y	880	832	0			173
							968	9									
*06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	850	1	2051	3	Y	818	796	0	10	8	185
							900	9									
07	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	971	1	2832	3	Y	726	687	0	19	8	205
							799	9									
08	4681	X	3971	-0-	-710	-0-	968	1	2274	3	Y	663	719	0	20	8	129
							729	9									
09	4530	X	535	-0-	-3995	-0-	116	1	302	3	Y	106	201	0	13	8	21
							117	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	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 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	456	1	8923	3	Y	1709	1707	0			55
							1880	9									
*11	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	424	1	8465	3	Y	1512	1536	0	2	8	29
							1663	9									
*12	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	702	1	10984	3	Y	1493	1475	0			47
							1642	9									
*01	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	302	1	4659	3	Y	966	936	0			77
							1063	9									
*02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	166	1	2584	3	Y	273	343	0			7
							300	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
*04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	252	1	4685	3	Y	443	430	0	1	8	12
							487	9									
*05	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	435	1	7200	3	Y	354	355	0	1	8	10
							389	9									
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	359	1	4064	3	Y	385	379	0			16
							424	9									
07	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	413	1	7960	3	Y	711	700	0			27
							782	9									
*08	12183	X	12183	-0-	-0-	-0-	477	1	10413	3	Y	1175	1171	0			31
							1293	9									
*09	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	301	1	4473	3	Y	323	298	0			56
							355	9									

PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11227 - 15630

*12	14B2 EXT	98410	-0-	98410	98410	79713	3	555	4	Y	16493	16440	0	14	8	39	
						18142	9										
*01	14B2 EXT	60169	-0-	60169	158579	49606	3	392	4	Y	9246	9237	0	7	8	41	
						10171	9										
*02	14B2 EXT	48886	-0-	48886	207465	40519	3	6	4	Y	7601	7614	0			28	
						8361	9										
*03	252744	X	45279	-0-	-207465	-0-	38044	3	34	4	Y	6546	6541	0			33
							7201	9									
*04	43890	X	39795	-0-	-4095	-0-	32680	3	7115	9	Y	6468	6460	0	5	8	36	
*05	45353	X	37024	-0-	-8329	-0-	30857	3	111	4	Y	5505	5509	0	5	8	27	
							6056	9									
*06	43890	X	32821	-0-	-11069	-0-	27073	3	48	4	Y	5182	5167	0			42	
							5700	9									
*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	

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG HORN 56-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283926 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10681 - 14636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	270626	X	34879	-0-	-235747	-0-	24990	3	59	4	Y	8936	8928	0			26
							9830	9									
*11	71670	X	24647	-0-	-47023	-0-	16854	3	3	4	Y	7082	7086	0			22
							7790	9									
*12	74059	X	44422	-0-	-29637	-0-	35740	3	149	4	Y	7757	7728	0			51
							8533	9									
*01	74059	X	31117	-0-	-42942	-0-	25026	3	44	4	Y	5497	5497	0			51
							6047	9									
*02	45559	X	27957	-0-	-17602	-0-	22394	3	41	4	Y	5020	5048	0			23
							5522	9									
*03	44454	X	30811	-0-	-13643	-0-	24825	3	4	4	Y	5438	5432	0			29
							5982	9									
*04	42990	X	32452	-0-	-10538	-0-	26495	3	5957	9	Y	5415	5395	0			49
*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

MEDICINE BOW 56-1-3 WELL #: 1H RRCID -> 283927 COMPL. DATE 12/11/2023 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11358 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT		158138	-0-	158138	158138	130629	3	910	4	Y	24181	24110	0	14	8	57
							26599	9									
*01	14B2 EXT		115298	-0-	115298	273436	98374	3	777	4	Y	14679	14664	0	8	8	64
							16147	9									
*02	14B2 EXT		88707	-0-	88707	362143	76080	3	10	4	Y	11470	11492	0			42
							12617	9									
*03	433961	X	71818	-0-	-362143	-0-	62036	3	56	4	Y	8842	8839	0			45
							9726	9									
*04	83130	X	62531	-0-	-20599	-0-	52793	3	9738	9	Y	8853	8843	0	5	8	50
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 12H RRCID -> 283937 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11687	X	9707	-0-	-1980	-0-	280	1	8952	3	Y	432	510	0			19
							475	9									
11	11310	X	9709	-0-	-1601	-0-	269	1	8655	3	Y	714	702	0	2	8	29
							785	9									
*12	10757	X	9859	-0-	-898	-0-	301	1	8928	3	Y	573	574	0	1	8	27
							630	9									
*01	10757	X	9428	-0-	-1329	-0-	319	1	8566	3	Y	494	480	0			41
							543	9									
*02	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	288	1	9295	3	Y	713	732	0			22
							784	9									
*03	10044	X	9486	-0-	-558	-0-	264	1	8318	3	Y	822	823	0			21
							904	9									
*04	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	279	1	9086	3	Y	858	852	0	1	8	26
							944	9									
*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									

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
*02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	524	1	3119	3	Y	2676	2740	0	81	8	172
							24	4	2944	9							
*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	5676	-0-	-1423	-0-	729	1	2458	3	Y	2229	2336	0			208
							37	4	2452	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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
WILE E.COYOTE STATE 40 WELL #: 10H RRCID -> 284095 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10931 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	6808	3	1549	4	Y	922	1067	0			122
							1014	9									
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							

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
*10	17949	X	15190	-0-	-2759	-0-	13928	3	1262	9	Y	1147	1126	0	1	8	64
11	17370	X	6353	-0-	-11017	-0-	6008	3	345	9	Y	314	332	0	3	8	43
*12	17949	X	15091	-0-	-2858	-0-	13872	3	1219	9	Y	1108	1084	0	1	8	66
*01	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	21123	3	1324	9	Y	1204	1192	0	1	8	77
*02	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	14503	3	1231	9	Y	1119	1096	0			100
*03	15190	X	14396	-0-	-794	-0-	13614	3	782	9	Y	711	567	0			244
*04	15780	X	14960	-0-	-820	-0-	14059	3	901	9	Y	819	877	0	1	8	185
*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

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25733	X	25733	-0-	-0-	-0-	332	1	23398	3	Y	1821	1848	0	2	8	33
							2003	9									
11	23877	X	23877	-0-	-0-	-0-	333	1	22161	3	Y	1257	1274	0	7	8	9
							1383	9									
*12	25606	X	25037	-0-	-569	-0-	351	1	22221	3	Y	2009	1990	0	2	8	26
							255	4	2210	9							
*01	25730	X	21606	-0-	-4124	-0-	356	1	19446	3	Y	1551	1554	0	1	8	22
							98	4	1706	9							
*02	24070	X	18429	-0-	-5641	-0-	241	1	16381	3	Y	1458	1460	0			20
							203	4	1604	9							
*03	25730	X	25134	-0-	-596	-0-	378	1	22475	3	Y	2074	2065	0			29
							2281	9									
*04	24240	X	22905	-0-	-1335	-0-	344	1	20375	3	Y	1736	1736	0	2	8	27
							276	4	1910	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29605	X	22095	-0-	-7510	-0-	275	1	19331	3	Y	2263	2254	0	1	8	41
							2489	9									
*11	28650	X	17417	-0-	-11233	-0-	229	1	15219	3	Y	1775	1800	0	3	8	13
							16	4	1953	9							
*12	26567	X	17439	-0-	-9128	-0-	237	1	14978	3	Y	1983	1970	0	1	8	25
							43	4	2181	9							
*01	22103	X	16065	-0-	-6038	-0-	252	1	13757	3	Y	1605	1607	0			23
							290	4	1766	9							
*02	20677	X	19582	-0-	-1095	-0-	250	1	17005	3	Y	2034	2030	0			27
							90	4	2237	9							
*03	22488	X	22488	-0-	-0-	-0-	330	1	19624	3	Y	2304	2299	0			32
							2534	9									
*04	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	292	1	17232	3	Y	1857	1859	0	1	8	29
							2043	9									
*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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	9078	3	156	4	Y	1066	1082	0			141
							1173	9									
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							

LINDSAY 10-3A WELL #: 1SL RRCID -> 284210 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11806 - 19106

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3C WELL #: 3H RRCID -> 284211 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11957 - 19257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	683	1	13354	3	Y	1691	1700	0	1	8	55
							1860	9									
11	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	684	1	13628	3	Y	1870	1885	0	4	8	36
							2057	9									
*12	12989	X	9052	-0-	-3937	-0-	478	1	7479	3	Y	993	997	0			32
							3	4	1092	9							
*01	12989	X	12745	-0-	-244	-0-	679	1	10465	3	Y	1438	1355	0			115
							19	4	1582	9							
*02	15834	X	12724	-0-	-3110	-0-	644	1	10038	3	Y	1856	1922	0			49
							2042	9									
*03	16926	X	15313	-0-	-1613	-0-	1117	1	12172	3	Y	1840	1811	0			78
							2024	9									
*04	16380	X	16115	-0-	-265	-0-	714	1	13255	3	Y	1951	1976	0	1	8	52
							2146	9									
*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							

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17667	X	17667	-0-	-0-	-0-	225	1	15841	3	Y	1455	1469	0	1	8	27
							1601	9									
*11	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	241	1	15997	3	Y	1400	1412	0	5	8	10
							1540	9									
*12	17236	X	16634	-0-	-602	-0-	236	1	14965	3	Y	1297	1289	0	1	8	17
							6	4	1427	9							
*01	17670	X	11482	-0-	-6188	-0-	187	1	10258	3	Y	857	861	0	1	8	12
							94	4	943	9							
*02	17197	X	13999	-0-	-3198	-0-	183	1	12455	3	Y	1234	1229	0			17
							4	4	1357	9							
*03	18383	X	16330	-0-	-2053	-0-	244	1	14545	3	Y	1310	1309	0			18
							100	4	1441	9							
*04	17790	X	16004	-0-	-1786	-0-	244	1	14469	3	Y	1141	1140	0	1	8	18
							36	4	1255	9							
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18509	X	18509	-0-	-0-	-0-	796	1	15562	3	Y	1955	1958	0			63
							2151	9									
11	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	773	1	15418	3	Y	2059	2079	0	3	8	40
							2265	9									
*12	17391	X	13414	-0-	-3977	-0-	710	1	11094	3	Y	1464	1458	0			46
							1610	9									
*01	17484	X	14712	-0-	-2772	-0-	802	1	12364	3	Y	1405	1338	0			113
							1546	9									
*02	17835	X	12094	-0-	-5741	-0-	647	1	10082	3	Y	1241	1321	0			33
							1365	9									
*03	19065	X	11935	-0-	-7130	-0-	911	1	9931	3	Y	994	985	0			42
							1093	9									
*04	18450	X	13965	-0-	-4485	-0-	633	1	11741	3	Y	1446	1450	0			38
							1591	9									
*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									

GEORGE 1 WELL #: 1H RRCID -> 284281 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11192 - 22200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24480	X	24016	-0-	-464	-0-	22263	3	706	4	Y	952	950	0			122
							1047	9									
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							

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
04	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	288	1	15108	3	Y	2254	2245	0	26	8	53
							15	4	2479	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7740	X	4755	-0-		-2985	-0-		4117	3	166	4	Y	429	426	0			33
									472	9									
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							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12838	X	12838	-0-		-0-	-0-		11229	3	58	4	N	1410	1456	0			143
									1551	9									
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							

BOYD 21 WELL #: 5H RRCID -> 285011 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12210 - 16536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10846	X	9817	-0-		-1029	-0-		13	1	7092	3	Y	2459	2600	0			122
									7	4	2705	9							
*03	11594	X	6593	-0-		-5001	-0-		83	1	4732	3	Y	1616	1648	0	28	6	62
									1778	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									

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
*01	7409	X	2115	-0-	-5294	-0-	1383	3	164	4	Y	516	441	0			175
							568	9									
*02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	2730	3	760	9	Y	691	810	0			56
*03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	4116	3	978	9	Y	889	887	0			58
*04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	4919	3	1108	9	Y	1007	955	0	1	8	109
*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									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14880	X	7437	-0-	-7443	-0-	6378	3	1059	9	Y	963	938	0	2	8	109
11	14400	X	6923	-0-	-7477	-0-	5858	3	8	4	Y	961	921	0	9	8	140
							1057	9									
*12	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	6714	3	36	4	Y	974	966	0	1	8	147
							1071	9									
*01	7781	X	1726	-0-	-6055	-0-	1568	3	26	4	Y	120	226	0			41
							132	9									
*02	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	5870	3	3	4	Y	999	959	0			81
							1099	9									
*03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	7245	3	1412	9	Y	1284	1281	0			84
*04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	8321	3	1716	9	Y	1560	1473	0	2	8	169
*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

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32237	X	32237	-0-	-0-	-0-	29340	3	2897	9	Y	2634	2629	0	1	8	21
*11	27450	X	25508	-0-	-1942	-0-	23219	3	2289	9	Y	2081	2078	0	2	8	22
*12	28365	X	20181	-0-	-8184	-0-	18230	3	28	4	Y	1748	1752	0			18
							1923	9									
*01	28365	X	25769	-0-	-2596	-0-	23363	3	30	4	Y	2160	2156	0	1	8	21
							2376	9									
*02	30160	X	20225	-0-	-9935	-0-	19125	3	19	4	Y	983	995	0			9
							1081	9									
*03	32240	X	19166	-0-	-13074	-0-	18473	3	693	9	Y	630	629	0			10
*04	25500	X	24675	-0-	-825	-0-	22516	3	2159	9	Y	1963	1932	0	3	8	38
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
YMC 9 WELL #: 2H RRCID -> 285309 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11298 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	15542	3	1792	9	Y	1629	1686	0			64
*11	15000	X	11526	-0-	-3474	-0-	9934	3	1592	9	Y	1447	1439	0	1	8	71
*12	29436	X	29436	-0-	-0-	-0-	27981	3	1455	9	Y	1323	1304	0			90
*01	17329	X	14118	-0-	-3211	-0-	11938	3	2180	9	Y	1982	1953	0			119
*02	16211	X	12628	-0-	-3583	-0-	10766	3	1862	9	Y	1693	1646	0			166
*03	29450	X	17139	-0-	-12311	-0-	15098	3	2041	9	Y	1855	1879	0			142
*04	28500	X	16613	-0-	-11887	-0-	14784	3	1829	9	Y	1663	1673	0			132
*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

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29698	X	21884	-0-	-7814	-0-	19562	3	2322	9	Y	2111	2111	0	1	8	17
*11	28740	X	15915	-0-	-12825	-0-	14807	3	1108	9	Y	1007	1011	0	2	8	11
*12	31078	X	31078	-0-	-0-	-0-	26616	3	26	4	Y	4033	4003	0	1	8	40
							4436	9									
*01	25420	X	20441	-0-	-4979	-0-	17071	3	3370	9	Y	3064	3074	0	1	8	29
*02	23780	X	13180	-0-	-10600	-0-	11660	3	1520	9	Y	1382	1398	0			13
*03	26009	X	14917	-0-	-11092	-0-	11998	3	2919	9	Y	2654	2627	0			40
*04	25170	X	17903	-0-	-7267	-0-	15052	3	2851	9	Y	2592	2580	0	2	8	50
*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

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22289	X	22289	-0-	-0-	-0-	19658	3	2631	9	Y	2392	2399	0	1	8	17
*11	20400	X	17117	-0-	-3283	-0-	15431	3	1686	9	Y	1533	1530	0	5	8	15
*12	29092	X	29092	-0-	-0-	-0-	26299	3	2793	9	Y	2539	2536	0	2	8	16
*01	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	20777	3	2826	9	Y	2569	2560	0	2	8	23
*02	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	21648	3	5107	9	Y	4643	4595	0			71
*03	29109	X	22635	-0-	-6474	-0-	19777	3	2858	9	Y	2598	2652	0			17
*04	28140	X	21459	-0-	-6681	-0-	19058	3	2401	9	Y	2183	2169	0	2	8	29
*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

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
*10	28210	X	27332	-0-	-878	-0-	24970	3	2362	9	Y	2147	2145	0			17
*11	27960	X	25548	-0-	-2412	-0-	23507	3	2041	9	Y	1855	1851	0	2	8	19
*12	28892	X	21373	-0-	-7519	-0-	19597	3	4	4	Y	1611	1613	0	1	8	16
							1772	9									
*01	28892	X	15840	-0-	-13052	-0-	13971	3	406	4	Y	1330	1332	0	1	8	13
							1463	9									
*02	25607	X	11604	-0-	-14003	-0-	10421	3	116	4	Y	970	974	0			9
							1067	9									
*03	27342	X	12635	-0-	-14707	-0-	10309	3	94	4	Y	2029	2007	0			31
							2232	9									
*04	25560	X	14308	-0-	-11252	-0-	12120	3	2188	9	Y	1989	1980	0	2	8	38
*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

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
*10	38553	X	38553	-0-	-0-	-0-	34792	3	3761	9	Y	3419	3413	0	1	8	27
*11	34110	X	30507	-0-	-3603	-0-	27465	3	3042	9	Y	2765	2761	0	2	8	29
*12	36239	X	24373	-0-	-11866	-0-	20931	3	3442	9	Y	3129	3126	0	1	8	31
*01	37789	X	13071	-0-	-24718	-0-	10973	3	2098	9	Y	1907	1919	0	1	8	18
*02	36076	X	24735	-0-	-11341	-0-	22065	3	2670	9	Y	2427	2423	0			22
*03	38564	X	19924	-0-	-18640	-0-	16760	3	3164	9	Y	2876	2854	0			44
*04	30510	X	20048	-0-	-10462	-0-	17287	3	2761	9	Y	2510	2503	0	3	8	48
*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

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
*10	30796	X	30796	-0-	-0-	-0-	27384	3	3412	9	Y	3102	3110	0	1	8	23
11	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	28625	3	3224	9	Y	2931	2914	0	11	8	29
*12	32891	X	32891	-0-	-0-	-0-	29571	3	3320	9	Y	3018	3026	0	2	8	19
*01	30783	X	27762	-0-	-3021	-0-	24741	3	3021	9	Y	2746	2738	0	2	8	25
*02	30798	X	29727	-0-	-1071	-0-	27073	3	2654	9	Y	2413	2401	0			37
*03	32922	X	26999	-0-	-5923	-0-	24614	3	2385	9	Y	2168	2191	0			14
*04	31860	X	27465	-0-	-4395	-0-	25131	3	2334	9	Y	2122	2106	0	2	8	28
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	36330	X	28484	-0-	-7846	-0-	795	1	23902	3	Y	2483	2543	0			171
							1056	4	2731	9							
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							

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
04	23370	X	17837	-0-	-5533	-0-	502	1	15097	3	Y	1599	1663	0			110
							479	4	1759	9							
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							

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
*10	25471	X	25471	-0-	-0-	-0-	21845	3	3626	9	Y	3296	3276	0	2	8	233
*11	23033	X	23033	-0-	-0-	-0-	19942	3	3091	9	Y	2810	2893	0	10	8	140
*12	22986	X	22986	-0-	-0-	-0-	19466	3	3520	9	Y	3200	3154	0	2	8	184
*01	22754	X	15132	-0-	-7622	-0-	13201	3	1931	9	Y	1755	1601	0	1	8	337
*02	24128	X	19041	-0-	-5087	-0-	16398	3	2643	9	Y	2403	2668	0			72
*03	25482	X	22333	-0-	-3149	-0-	18584	3	3749	9	Y	3408	3420	0			60
*04	23040	X	21458	-0-	-1582	-0-	18569	3	2889	9	Y	2626	2606	0			80
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32922	X	22447	-0-	-10475	-0-	19556	3	2891	9	Y	2628	2610	0	1	8	186
*11	31860	X	21971	-0-	-9889	-0-	19679	3	2292	9	Y	2084	2158	0	8	8	104
*12	32922	X	20486	-0-	-12436	-0-	18775	3	1711	9	Y	1555	1568	0	2	8	89
*01	25296	X	18104	-0-	-7192	-0-	15995	3	2109	9	Y	1917	1637	0	1	8	368
*02	23664	X	23399	-0-	-265	-0-	20906	3	2493	9	Y	2266	2566	0			68
*03	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	20149	3	3428	9	Y	3116	3129	0			55
*04	21990	X	20225	-0-	-1765	-0-	17967	3	2258	9	Y	2053	2043	0	2	8	63
*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

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
*10	6696	X	6528	-0-	-168	-0-	5189	3	1339	9	Y	1217	1176	0	1	8	82
*11	6480	X	5468	-0-	-1012	-0-	4342	3	1126	9	Y	1024	1037	0	3	8	66
*12	6696	X	3384	-0-	-3312	-0-	186	1	2300	3	Y	816	825	0	1	8	56
							898	9									
*01	6541	X	2783	-0-	-3758	-0-	2012	3	771	9	Y	701	685	0	1	8	71
*02	6119	X	4673	-0-	-1446	-0-	3686	3	987	9	Y	897	791	0			177
*03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	224	369	0			32
*04	5460	X	2022	-0-	-3438	-0-	1323	3	699	9	Y	635	603	0	1	8	63
*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

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	1722	3	723	9	Y	657	531	0			126
*02	T. A.		7876	-0-	7876	7876	6643	3	1233	9	Y	1121	1213	0			34
*03	T. A.		1559	-0-	1559	9435	1253	3	306	9	Y	278	307	0			5
*04	T. A.		640	-0-	640	10075	501	3	20	4	Y	108	110	0			3
							119	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46D WELL #: 4H RRCID -> 285544 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 10538 PERF.11061 - 20924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24211	X	23379	-0-	-832	-0-	21542	3	1837	9	Y	1670	1665	0	2	8	118
*11	18990	X	18750	-0-	-240	-0-	17093	3	1657	9	Y	1506	1541	0	8	8	75
*12	24738	X	22811	-0-	-1927	-0-	21383	3	1428	9	Y	1298	1297	0	2	8	74
*01	24738	X	18711	-0-	-6027	-0-	17664	3	1047	9	Y	952	842	0	2	8	182
*02	23142	X	20069	-0-	-3073	-0-	18673	3	1396	9	Y	1269	1413	0			38
*03	23374	X	21442	-0-	-1932	-0-	20275	3	1167	9	Y	1061	1080	0			19
*04	22505	X	22505	-0-	-0-	-0-	20820	3	1685	9	Y	1532	1502	0	2	8	47
*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

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
04	17400	X	13582	-0-	-3818	-0-	379	1	11407	3	Y	1241	1310	0			85
							431	4	1365	9							
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							

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
*10	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	1122	1	12853	3	Y	2065	1789	0	362	1	354
							2	4	2272	9			1	8			
*11	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	635	1	10086	3	Y	1584	1405	0	7	8	526
							12	4	1742	9							
*12	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	1038	1	11932	3	Y	1916	1682	0	364	1	394
							6	4	2108	9			2	8			
*01	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	539	1	7212	3	Y	1211	911	0	373	1	316
							5	4	1332	9			5	8			
*02	13916	X	13916	-0-	-0-	-0-	991	1	10914	3	Y	1798	1560	0	376	1	178
							33	4	1978	9							
*03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	509	1	7786	3	Y	1371	1133	0			416
							41	4	1508	9							
*04	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	987	1	11622	3	Y	1774	1507	0	362	1	319
							1951	9					2	8			
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 13 WELL #: 3H RRCID -> 285586 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11563 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22712	X	22712	-0-	-0-	-0-	314	1	19773	3	Y	2378	1408	0	1079	1	432
							9	4	2616	9			1	8			
*11	23020	X	23020	-0-	-0-	-0-	304	1	20481	3	Y	2023	1121	0	939	1	388
							10	4	2225	9			7	8			
*12	21180	X	21180	-0-	-0-	-0-	293	1	18870	3	Y	1825	840	0	950	1	421
							9	4	2008	9			2	8			
*01	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	317	1	16497	3	Y	1367	670	0	365	1	752
							3	4	1504	9			1	8			
*02	21589	X	21589	-0-	-0-	-0-	310	1	19149	3	Y	1936	1154	0	1139	1	395
							2130	9									
*03	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	292	1	19426	3	Y	2038	1100	0	751	1	582
							2242	9									
*04	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	259	1	18441	3	Y	1988	1076	0	1135	1	357
							2187	9					2	8			
*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									

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
*10	12679	X	8085	-0-	-4594	-0-	6829	3	1256	9	Y	1142	1160	0			77
*11	10800	X	5605	-0-	-5195	-0-	4417	3	1188	9	Y	1080	1085	0	2	8	70
*12	9393	X	3882	-0-	-5511	-0-	186	1	2301	3	Y	1268	1250	0			88
							1395	9									
*01	9393	X	6254	-0-	-3139	-0-	5406	3	848	9	Y	771	781	0			78
*02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8014	3	915	9	Y	832	746	0			164
*03	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	12378	3	1059	9	Y	963	989	0			138
*04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	10784	3	859	9	Y	781	840	0	1	8	78
*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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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
*11	3180	X	3078	-0-	-102	-0-	2636	3	442	9	N	402	385	1	1	8	156
*12	3472	X	2947	-0-	-525	-0-	2520	3	427	9	N	388	381	1			163
*01	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	2630	3	404	9	N	367					530
*02	3248	X	1212	-0-	-2036	-0-	1087	3	125	9	N	114					644
*03	3193	X	2580	-0-	-613	-0-	2160	3	420	9	N	382	736	1			290
*04	3090	X	2804	-0-	-286	-0-	2433	3	371	9	N	337	359	1			268
*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

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*09	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

*11	9239	X	9239	-0-	-0-	-0-	8230	3	1009	9	N	917	921	1	2	8	380
*12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6019	3	860	9	N	782	958	1			204
*01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					204
*02	6235	X	5820	-0-	-415	-0-	5101	3	719	9	N	654	389	1			469
*03	6665	X	533	-0-	-6132	-0-	244	3	289	9	N	263	569	1			163
*04	6450	X	2952	-0-	-3498	-0-	2534	3	418	9	N	380	1	8			542
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	627	1	3279	3	Y	665	726	1			180
							732	9									
11	3810	X	3621	-0-	-189	-0-	650	1	2415	3	Y	505	441	1	1	8	243
							556	9									
*12	3937	X	3552	-0-	-385	-0-	663	1	2374	3	Y	468	547	1			164
							515	9									
*01	4650	X	1357	-0-	-3293	-0-	418	1	794	3	Y	132	250	1			46
							145	9									
*02	4350	X	3546	-0-	-804	-0-	560	1	2465	3	Y	474	391	1			129
							521	9									
*03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	902	1	3804	3	Y	760	654	1			235
							836	9									
*04	3630	X	621	-0-	-3009	-0-	109	1	443	3	Y	63	164	1			134
							69	9									
*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									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4898	X	2357	-0-	-2541	-0-	545	1	1033	3	Y	708	910	1			245
							779	9									
*02	4582	X	2550	-0-	-2032	-0-	218	1	957	3	Y	1250	1156	1			339
							1375	9									
*03	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	570	1	2403	3	Y	2176	1842	1			673
							2394	9									
*04	3600	X	370	-0-	-3230	-0-	36	1	148	3	Y	169	470	1			372
							186	9									
*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									

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
*01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	214	1	8			457
*02	4118	X	507	-0-	-3611	-0-	428	3	6	4	N	66	380	1			143
							73	9									
*03	613	X	613	-0-	-0-	-0-	29	4	584	9	N	531	381	1			293
*04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	1057	3	54	4	N	982	733	1	2	8	540
							1080	9									
*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

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
*10	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	10512	3	747	9	N	679	1092	1			64
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3454	3	362	9	N	329	3	8			390
*01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	2783	3	455	9	N	414	193	1	2	8	609
*02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	2695	3	703	9	N	639	762	1			486
*03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	3643	3	1208	9	N	1098	1115	1			469
*04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	2427	3	1026	9	N	933	1110	1	2	8	290
*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

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
*10	5208	X	3799	-0-	-1409	-0-	2743	3	4	4	N	956	945	1			255
							1052	9									
11	5040	X	3967	-0-	-1073	-0-	2975	3	992	9	N	902	743	1	2	8	412
*12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	3265	3	1018	9	N	925	944	1	1	8	392
*01	3813	X	2717	-0-	-1096	-0-	1953	3	3	4	N	692	558	1	1	8	525
							761	9									
*02	3828	X	3790	-0-	-38	-0-	2920	3	10	4	N	782	988	1			319
							860	9									
*03	4278	X	4215	-0-	-63	-0-	3234	3	981	9	N	892	740	1			471
*04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-	357	1			114
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
*10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	2651	3	614	9	N	558	355	1			459
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2207	3	535	9	N	486	753	1	2	8	190
*12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2202	3	6	4	N	591	381	1			400
							650	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					400
*02	77	X	77	-0-	-0-	-0-	44	3	33	9	N	30	182	1			248
*03	19113	X	19113	-0-	-0-	-0-	16608	3	6	4	N	2272	2060	1			460
							2499	9									
*04	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	882	3	220	9	N	200	370	1			290
*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

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
*10	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	915	1	3592	3	N	1084	1107	1	1	8	159
							1192	9									
11	4260	X	1274	-0-	-2986	-0-	545	1	377	3	N	320	383	1	1	8	95
							352	9									
12	4402	X	917	-0-	-3485	-0-	225	1	278	3	N	376					471
							414	9									
*01	5704	X	2196	-0-	-3508	-0-	439	1	1142	3	N	555	374	1			652
							4	4	611	9							
*02	5336	X	1083	-0-	-4253	-0-	323	1	514	3	N	224	762	1			114
							246	9									
*03	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	753	1	4031	3	N	1097	736	1			475
							1207	9									
*04	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	915	1	6863	3	N	1576	1475	1	2	8	574
							1734	9									
*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									

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11377	X	962	-0-	-10415	-0-	771	3	3	4	N	171	1	8			662
							188	9									
*02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3402	3	494	9	N	449	690	1			421
*03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	5325	3	1087	9	N	988	1101	1			308
*04	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	5835	3	1195	9	N	1086	1095	1	2	8	297
*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

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
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

*10	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	2384	3	734	9	N	667	382	1			502
11	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1489	3	512	9	N	465	569	1	10	8	388
*12	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	3831	3	20	4	N	914	1140	1	3	8	159
							1005	9									
*01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	564	3	4	4	N	171	1	8			329
							188	9									
*02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1070	3	6	4	N	374	387	1			316
							411	9									
*03	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	2905	3	796	9	N	724	382	1			658
*04	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	2503	3	636	9	N	578	907	1	1	8	328
*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									

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

*01	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	3659	3	954	9	N	867	874	0	1	8	52
*02	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	5094	3	1187	9	N	1079	1025	0			106
*03	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	5307	3	1306	9	N	1187	1202	0			91
*04	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	4956	3	1156	9	N	1051	1058	0	1	8	83
*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

PECOS 39 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 285744 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2307	3	499	9	N	454	745	1		112
*01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2430	3	4	4	N	449	383	1		178
							494	9								
*02	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	2330	3	472	9	N	429	340	1		267
*03	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2113	3	448	9	N	407	370	1		304
*04	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1226	3	215	9	N	195				499
*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

GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

04	21750	X	14107	-0-	-7643	-0-	12781	3	406	4	Y	836	820	0		107
							920	9								
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						

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

04	47340	X	15290	-0-	-32050	-0-	14425	3	582	4	Y	257	378	0		33
							283	9								
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						

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

04	26250	X	25543	-0-	-707	-0-	23480	3	776	4	Y	1170	1170	0		150
							1287	9								
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						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7378	X	2041	-0-	-5337	-0-	1586	3	455	9	Y	414	302	0			156
*02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	5285	3	56	4	Y	1184	1246	0			94
							1302	9									
*03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	8356	3	1294	9	Y	1176	1182	0			88
*04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	9052	3	1396	9	Y	1269	1226	0	1	8	130
*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

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
*10	23436	X	9093	-0-	-14343	-0-	7737	3	1356	9	Y	1233	1224	0			81
11	22680	X	6751	-0-	-15929	-0-	5860	3	891	9	Y	810	809	0	1	8	81
*12	10757	X	4076	-0-	-6681	-0-	3472	3	604	9	Y	549	519	0			111
*01	10757	X	9	-0-	-10748	-0-	6	3	3	9	Y	3	113	0			1
*02	10063	X	7724	-0-	-2339	-0-	6669	3	1055	9	Y	959	884	0			76
*03	9083	X	9066	-0-	-17	-0-	7875	3	1191	9	Y	1083	1078	0			81
*04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	8045	3	1157	9	Y	1052	1024	0	1	8	108
*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

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9300	X	2009	-0-	-7291	-0-	1915	3	94	9	Y	85	53	0			32
*02	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6463	3	462	9	Y	420	419	0			33
*03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	6831	3	525	9	Y	477	474	0			36
*04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	6897	3	438	9	Y	398	392	0	1	8	41
*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

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
*10	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	5575	3	1543	9	N	1403	1128	1	1	8	377
11	6750	X	4065	-0-	-2685	-0-	3057	3	1008	9	N	916	932	1	2	8	359
12	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					359
*01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	100					459
*02	6525	X	1749	-0-	-4776	-0-	1562	3	187	9	N	170	383	1			246
*03	6975	X	4270	-0-	-2705	-0-	3048	3	48	4	N	1067	750	1			563
							1174	9									
*04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	6130	3	1694	9	N	1540	1833	1	1	8	269
*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									

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
*10	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	8119	3	1189	9	Y	1081	1081	0			68
11	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	8319	3	65	4	Y	1135	1099	0	1	8	103
							1249	9									
12	9362	X	1628	-0-	-7734	-0-	1291	3	337	9	Y	306	331	0			78
*01	9362	X	1293	-0-	-8069	-0-	1235	3	58	9	Y	53	28	0			103
*02	9309	X	5224	-0-	-4085	-0-	4428	3	796	9	Y	724	757	0			70
*03	9951	X	6410	-0-	-3541	-0-	5585	3	825	9	Y	750	587	0			233
*04	9630	X	6228	-0-	-3402	-0-	5410	3	818	9	Y	744	894	0	1	8	82
*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

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
*10	7812	X	5167	-0-	-2645	-0-	4762	3	5	4	Y	364	369	0			23
							400	9									
11	9030	X	6342	-0-	-2688	-0-	5824	3	518	9	Y	471	451	0			43
12	9331	X	2597	-0-	-6734	-0-	2298	3	55	4	Y	222	208	0			57
							244	9									
*01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-	21	0			36
*02	6119	X	4973	-0-	-1146	-0-	4532	3	441	9	Y	401	398	0			39
*03	6541	X	6140	-0-	-401	-0-	5715	3	425	9	Y	386	305	0			120
*04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7010	3	595	9	Y	541	601	0			60
*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

TITAN STATE 16 WELL #: 1H RRCID -> 285901 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11322 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 5H RRCID -> 285903 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10791 - 14861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	2423	3	744	9	N	676	746	1			473
*01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	1851	3	5	4	N	385	1	8			857
							424	9									
*02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2049	3	13	4	N	375	751	1			481
							413	9									
*03	3162	X	2082	-0-	-1080	-0-	1750	3	332	9	N	302					783
*04	3060	X	75	-0-	-2985	-0-	67	3	8	9	N	7					790
*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

CBR 4 WELL #: 6H RRCID -> 285904 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 10922 PERF.11002 - 15680

*10	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	16928	3	2693	9	N	2448	2573	1	1	8	440
*11	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	15041	3	2298	9	N	2089	2245	1	5	8	279
*12	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	16108	3	2453	9	N	2230	2251	1	1	8	257
*01	13925	X	13925	-0-	-0-	-0-	12253	3	1672	9	N	1520	1509	1	1	8	267
*02	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	14638	3	1599	9	N	1454	1095	1			626
*03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	9163	3	1290	9	N	1173	1394	1			405
*04	9090	X	5400	-0-	-3690	-0-	4739	3	661	9	N	601	543	1			463
*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

BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

*12	5115	X	3379	-0-	-1736	-0-	646	1	2309	3	Y	385	369	1			135
							424	9									
*01	4371	X	2530	-0-	-1841	-0-	806	1	1530	3	Y	176	250	1			61
							194	9									
*02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	875	1	3843	3	Y	351	317	1			95
							386	9									
*03	4371	X	2155	-0-	-2216	-0-	295	1	1244	3	Y	560	482	1			173
							616	9									
*04	3270	X	450	-0-	-2820	-0-	74	1	298	3	Y	71	121	1			123
							78	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 22 WELL #: 13H RRCID -> 285936 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10936 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15221	X	1337	-0-	-13884	-0-	1085	3	252	9	Y	229	143	0			86
*02	T. A.		6327	-0-	6327	6327	5612	3	715	9	Y	650	684	0			52
*03	T. A.		9355	-0-	9355	15682	8439	3	916	9	Y	833	823	0			62
*04	T. A.		9293	-0-	9293	24975	8424	3	869	9	Y	790	770	0	1	8	81
*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

CBR 22 WELL #: 15H RRCID -> 285944 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 11203 PERF.10905 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9486	X	7194	-0-	-2292	-0-	6255	3	939	9	Y	854	814	0			54
11	9540	X	7658	-0-	-1882	-0-	7023	3	635	9	Y	577	579	0			52
12	9858	X	3826	-0-	-6032	-0-	3430	3	34	4	Y	329	297	0			84
							362	9									
*01	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	30	0			54
*02	7714	X	6103	-0-	-1611	-0-	5326	3	5	4	Y	702	688	0			68
							772	9									
*03	7905	X	7338	-0-	-567	-0-	4951	3	2387	9	Y	2170	1564	0			674
*04	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					Y	184	838	0			20
*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

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40080	X	34270	-0-	-5810	-0-	29927	3	1047	4	Y	2996	2934	0			231
							3296	9									
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							

FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17700	X	14448	-0-	-3252	-0-	12301	3	120	4	Y	1843	1884	0	17	8	189
							2027	9									
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									

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
*01	14632	X	5434	-0-	-9198	-0-	5181	3	253	9	N	230	372	1			54
*02	11078	X	5691	-0-	-5387	-0-	5181	3	510	9	N	464	369	1			149
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					149
*04	5250	X	2171	-0-	-3079	-0-	2073	3	98	9	N	89					238
*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

MAC STATE 20 WELL #: 1H RRCID -> 286127 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF.11282 - 15930

04	17010	X	8341	-0-	-8669	-0-	6748	3	1	4	Y	1447	1349	0	35	8	347
							1592	9									
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									

CBR 4 WELL #: 3H RRCID -> 286180 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11028 - 15773

*10	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	679	1	3072	3	N	613	534	1			571
							35	4	674	9							
11	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	707	1	3999	3	N	635	1083	1	2	8	121
							16	4	699	9							
*12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	455	1	1983	3	N	334	186	1			269
							367	9									
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	182	1			97
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					216
*03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	4473	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									

CBR 6 WELL #: 2H RRCID -> 286181 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11003 - 15123

*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			65
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21917	X	18542	-0-	-3375	-0-	16394	3	2148	9	Y	1953	1953	0	2	8	56
11	21210	X	12124	-0-	-9086	-0-	10460	3	1664	9	Y	1513	1525	0	7	8	37
*12	18321	X	11342	-0-	-6979	-0-	9897	3	1445	9	Y	1314	1325	0	2	8	24
*01	18538	X	13416	-0-	-5122	-0-	11528	3	820	4	Y	971	973	0	1	8	21
							1068	9									
*02	17342	X	8219	-0-	-9123	-0-	7686	3	20	4	Y	466	470	0			17
							513	9									
*03	18538	X	14174	-0-	-4364	-0-	13013	3	1161	9	Y	1055	1064	0			8
*04	12990	X	12667	-0-	-323	-0-	11817	3	850	9	Y	773	762	0	2	8	17
*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

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

04	33270	X	25319	-0-	-7951	-0-	22076	3	814	4	Y	2208	2176	0			170
							2429	9									
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							

LINDSAY 2 WELL #: 3H RRCID -> 286271 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 11735 PERF.12180 - 16182

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
*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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2024

CBR 28 WELL #: 3H RRCID -> 286282 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10976 - 14792

*01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	8457	3	1222	9	N	1111	1151	1	1	8	397
*02	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	8221	3	1290	9	N	1173	1141	1			429
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1047	962	1			514
*04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	1817	3	1063	9	N	966	1092	1			388
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32 WELL #: 6H RRCID -> 286283 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10941 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	6288	3	1309	9	N	1190	1316	1	3	8	267
*12	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	6809	3	30	4	N	1258	931	1	1	8	593
							1384	9									
*01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	7119	3	1340	9	N	1218	1241	1	1	8	569
*02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	6892	3	1161	9	N	1055	1051	1			573
*03	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	8093	3	1393	9	N	1266	1494	1			345
*04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	7872	3	1329	9	N	1208	1110	1	1	8	442
*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

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
*11	5880	X	4581	-0-	-1299	-0-	4497	3	84	9	Y	76	431	0	2	8	61
*12	5859	X	4976	-0-	-883	-0-	4393	3	583	9	Y	530	519	0			72
*01	5859	X	4940	-0-	-919	-0-	4332	3	608	9	Y	553	552	0			73
*02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4112	3	503	9	Y	457	473	0			57
*03	4619	X	3310	-0-	-1309	-0-	2925	3	385	9	Y	350	347	0			60
*04	4470	X	2793	-0-	-1677	-0-	2445	3	10	4	Y	307	349	0			18
							338	9									
*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									

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
*10	6076	X	4650	-0-	-1426	-0-	823	1	3125	3	Y	608	696	0			196
							33	4	669	9							
11	3750	X	3494	-0-	-256	-0-	842	1	1992	3	Y	597	441	0	1	8	351
							3	4	657	9							
*12	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	823	1	3344	3	Y	216	264	0			303
							4	4	238	9							
*01	4712	X	2297	-0-	-2415	-0-	571	1	1478	3	Y	221	422	0			102
							5	4	243	9							
*02	4408	X	148	-0-	-4260	-0-	12	1	61	3	Y	68	89	0			81
							75	9									
*03	4712	X	2727	-0-	-1985	-0-	198	1	2193	3	Y	305	71	0			315
							336	9									
*04	4200	X	2365	-0-	-1835	-0-	170	1	1814	3	Y	346	502	0			159
							381	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	8401	X	7081	-0-	-1320	-0-	6483	3	598	9	Y	544	547	0			34
11	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	6711	3	615	9	Y	559	541	0	1	8	51
*12	8432	X	3806	-0-	-4626	-0-	3495	3	311	9	Y	283	262	0			72
*01	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					Y	-0-	26	0			46
*02	7888	X	6572	-0-	-1316	-0-	6027	3	545	9	Y	495	493	0			48
*03	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7357	3	422	9	Y	384	313	0			119
*04	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	7900	3	476	9	Y	433	504	0			48
*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

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

*12	2821	X	2208	-0-	-613	-0-	1513	3	32	4	N	603	757	1			256
							663	9									
*01	2821	X	2537	-0-	-284	-0-	1951	3	24	4	N	511	389	1			378
							562	9									
*02	2639	X	689	-0-	-1950	-0-	5	4	684	9	N	622	906	1			94
*03	2201	X	635	-0-	-1566	-0-	6	4	629	9	N	572	482	1			184
*04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	637	564	1	1	8	256
*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

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

*11	8370	X	5639	-0-	-2731	-0-	4467	3	1172	9	N	1065	754	1	3	8	548
*12	8649	X	7326	-0-	-1323	-0-	5910	3	1416	9	N	1287	1517	1	1	8	317
*01	6634	X	2617	-0-	-4017	-0-	2085	3	3	4	N	481	362	1			436
							529	9									
*02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	80	1	7098	3	N	1527	1506	1			457
							1680	9									
*03	7316	X	6145	-0-	-1171	-0-	60	1	4952	3	N	1030	1131	1			356
							1133	9									
*04	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	6215	3	4	4	N	1264	1124	1	1	8	495
							1390	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	667	1	5630	3	N	900	949	1	1	8	395
							990	9									
*02	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	716	1	7606	3	N	1295	1314	1			376
							1425	9									
*03	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	613	1	5890	3	N	997	923	1			450
							1097	9									
*04	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	915	1	8626	3	N	1331	1321	1	1	8	459
							1464	9									
*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									

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	615	3	2	4	Y	29	92	0			6
							32	9									
*02	T. A.		604	-0-	604	604	453	3	2	4	Y	135	127	0			14
							149	9									
*03	T. A.		316	-0-	316	920	293	3	23	9	Y	21	32	0			3
*04	T. A.		2797	-0-	2797	3717	2306	3	491	9	Y	446	390	0			59
*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

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28768	X	3028	-0-	-25740	-0-	2040	3	270	4	Y	653	602	0			143
							718	9									
*02	3915	X	3144	-0-	-771	-0-	2445	3	699	9	Y	635	714	0			64
*03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	8	71	0			1
*04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9 WELL #: 5H RRCID -> 286308 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 11553 PERF.12093 - 16086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5952	X	4459	-0-		-1493	-0-	3490	3	22	4	Y	861	785	0			160
								947	9									
*01	5952	X	1094	-0-		-4858	-0-	803	3	9	4	Y	256	360	0			56
								282	9									
*02	4582	X	4068	-0-		-514	-0-	3166	3	49	4	Y	775	753	0			78
								853	9									
*03	6572	X	6572	-0-		-0-	-0-	5403	3	1169	9	Y	1063	1008	0			133
*04	4320	X	2946	-0-		-1374	-0-	2383	3	563	9	Y	512	577	0			68
*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

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6448	X	6123	-0-		-325	-0-	5099	3	1024	9	Y	931	958	1			201
*11	6660	X	5928	-0-		-732	-0-	4830	3	1098	9	Y	998	742	1	3	8	454
*12	7285	X	6415	-0-		-870	-0-	908	1	4683	3	Y	749	755	1	1	8	447
								824	9									
*01	7285	X	4821	-0-		-2464	-0-	4113	3	708	9	Y	644	917	1	1	8	173
*02	6815	X	5678	-0-		-1137	-0-	741	1	4082	3	Y	777	373	1			577
								855	9									
*03	7015	X	7015	-0-		-0-	-0-	923	1	4978	3	Y	1013	1133	1			457
								1114	9									
*04	6508	X	6508	-0-		-0-	-0-	915	1	4723	3	Y	791	729	1	1	8	518
								870	9									
*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									

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
*11	10860	X	4756	-0-	-6104	-0-	3994	3	762	9	Y	693	375	1	3	8	452
*12	11222	X	4998	-0-	-6224	-0-	4191	3	807	9	Y	734	761	1	1	8	424
*01	6324	X	2932	-0-	-3392	-0-	2380	3	552	9	Y	502	750	1			176
*02	5568	X	3459	-0-	-2109	-0-	2951	3	508	9	Y	462	370	1			268
*03	5921	X	5272	-0-	-649	-0-	4622	3	650	9	Y	591	359	1			500
*04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4606	3	833	9	Y	757	748	1	1	8	508
*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

CBR 41-44A WELL #: 1H RRCID -> 286320 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10720 - 20645

*10	31465	X	22004	-0-	-9461	-0-	18578	3	3	4	Y	3112	3102	0	2	8	89
							3423	9									
*11	23900	X	23900	-0-	-0-	-0-	20634	3	2	4	Y	2967	2969	0	15	8	72
							3264	9									
*12	19096	X	16060	-0-	-3036	-0-	13816	3	32	4	Y	2011	2044	0	3	8	36
							2212	9									
*01	22010	X	14017	-0-	-7993	-0-	12310	3	3	4	Y	1549	1550	0	1	8	34
							1704	9									
*02	23113	X	12048	-0-	-11065	-0-	10418	3	5	4	Y	1477	1458	0			53
							1625	9									
*03	24848	X	24848	-0-	-0-	-0-	21639	3	3209	9	Y	2917	2947	0			23
*04	25639	X	25639	-0-	-0-	-0-	22909	3	2730	9	Y	2482	2445	0	4	8	56
*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

LOUIS STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 286343 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 11506 PERF.11766 - 16420

04	19890	X	16415	-0-	-3475	-0-	15484	3	64	4	Y	788	749	0			190
							867	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	33542	X	27133	-0-	-6409	-0-	24370	3	2763	9	Y	2512	2505	0	1	8	72
*11	27792	X	27792	-0-	-0-	-0-	25296	3	2496	9	Y	2269	2279	0	7	8	55
*12	27745	X	21555	-0-	-6190	-0-	19549	3	56	4	Y	1773	1794	0	2	8	32
							1950	9									
*01	27745	X	21238	-0-	-6507	-0-	19270	3	482	4	Y	1351	1352	0	1	8	30
							1486	9									
*02	26883	X	18985	-0-	-7898	-0-	17718	3	44	4	Y	1112	1102	0			40
							1223	9									
*03	28737	X	23070	-0-	-5667	-0-	20653	3	10	4	Y	2188	2210	0			18
							2407	9									
*04	27810	X	23070	-0-	-4740	-0-	20243	3	2827	9	Y	2570	2528	0	2	8	58
*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									

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
*10	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	7560	3	1561	9	Y	1419	1424	0	1	8	158
11	9570	X	8226	-0-	-1344	-0-	6851	3	1375	9	Y	1250	1232	0	4	8	172
*12	9889	X	7603	-0-	-2286	-0-	6208	3	1395	9	Y	1268	1268	0	1	8	171
*01	9889	X	9665	-0-	-224	-0-	7646	3	3	4	Y	1833	1760	0	1	8	243
							2016	9									
*02	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	406	1	7799	3	Y	1466	1526	0			183
							1613	9									
*03	9114	X	3548	-0-	-5566	-0-	168	1	2562	3	Y	744	800	0			127
							818	9									
*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

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
04	4320	X	3645	-0-	-675	-0-	3049	3	1	4	Y	541	517	0	18	8	324
							595	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	20460	X	9900	-0-	-10560	-0-	490	1	9341	3	Y	63	1	8			173
							69	9									
*01	18166	X	3660	-0-	-14506	-0-	342	1	3201	3	Y	106	1	8			278
							117	9									
*02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	752	1	2595	3	Y	386	341	0			323
							425	9									
*03	18150	X	18150	-0-	-0-	-0-	925	1	16674	3	Y	461	498	0			286
							44	4	507	9							
*04	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	915	1	11028	3	Y	755	723	0	3	8	315
							831	9									
*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

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	11517	3	2316	9	N	2105	2078	0	1	8	136
*11	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	11239	3	2208	9	N	2007	1977	0	5	8	161
*12	13795	X	13609	-0-	-186	-0-	11451	3	2158	9	N	1962	1987	0	1	8	135
*01	13826	X	12810	-0-	-1016	-0-	10762	3	2048	9	N	1862	1915	0	1	8	81
*02	12992	X	12767	-0-	-225	-0-	10834	3	1933	9	N	1757	1752	0			86
*03	13888	X	13300	-0-	-588	-0-	11219	3	2081	9	N	1892	1895	0			83
*04	13440	X	12912	-0-	-528	-0-	10940	3	1972	9	N	1793	1681	0	1	8	194
*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

GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20553	X	20553	-0-	-0-	-0-	15953	3	17	4	N	4166	4168	1			976
							4583	9									
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									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30660	X	23836	-0-	-6824	-0-	21874	3	694	4	Y	1153	1130	0			89
							1268	9									
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							

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
*10	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	16572	3	3120	9	Y	2836	2829	0	1	8	81
11	19170	X	18511	-0-	-659	-0-	15724	3	2787	9	Y	2534	2547	0	6	8	62
*12	19809	X	14453	-0-	-5356	-0-	12005	3	29	4	Y	2199	2220	0	1	8	40
							2419	9									
*01	19809	X	15855	-0-	-3954	-0-	13439	3	102	4	Y	2104	2097	0	1	8	46
							2314	9									
*02	18415	X	12467	-0-	-5948	-0-	10545	3	118	4	Y	1640	1627	0			59
							1804	9									
*03	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	16709	3	362	4	Y	2754	2791	0			22
							3029	9									
*04	19797	X	19797	-0-	-0-	-0-	17224	3	4	4	Y	2335	2303	0	1	8	53
							2569	9									
*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

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

04	28380	X	13977	-0-	-14403	-0-	11726	3	523	4	Y	1571	1533	0			121
							1728	9									
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							

CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

*10	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	11400	3	1923	9	N	1748	1444	1			663
*11	16170	X	11741	-0-	-4429	-0-	10145	3	1596	9	N	1451	1848	1	3	8	263
*12	16709	X	11541	-0-	-5168	-0-	9989	3	1552	9	N	1411	1128	1	1	8	545
*01	16709	X	6541	-0-	-10168	-0-	5628	3	913	9	N	830	947	1			428
*02	13601	X	9378	-0-	-4223	-0-	8033	3	1345	9	N	1223	1135	1			516
*03	13330	X	11042	-0-	-2288	-0-	9487	3	1555	9	N	1414	1504	1			426
*04	11730	X	9753	-0-	-1977	-0-	8508	3	1245	9	N	1132	727	1	1	8	830
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9951	X	6423	-0-	-3528	-0-	5778	3	645	9	N	586	922	1			24
11	7860	X	3684	-0-	-4176	-0-	2717	3	967	9	N	879	377	1	2	8	524
*12	8122	X	7262	-0-	-860	-0-	6076	3	1186	9	N	1078	1124	1	1	8	477
*01	6417	X	5529	-0-	-888	-0-	4651	3	878	9	N	798	716	1			559
*02	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	8208	3	23	4	N	1254	1453	1			360
							1379	9									
*03	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	6666	3	13	4	N	1032	1104	1			288
							1135	9									
*04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	6225	3	970	9	N	882	1079	1	1	8	90
*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									

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
*10	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	122	1	10645	3	Y	1402	1464	0	1	8	36
							1542	9									
*11	14370	X	9457	-0-	-4913	-0-	160	1	8550	3	Y	679	686	0	8	8	21
							747	9									
*12	23219	X	14858	-0-	-8361	-0-	263	1	12648	3	Y	1764	1690	0	3	8	92
							7	4	1940	9							
*01	23219	X	17358	-0-	-5861	-0-	462	1	14740	3	Y	1939	1836	0	4	8	191
							23	4	2133	9							
*02	21721	X	8634	-0-	-13087	-0-	319	1	7352	3	Y	849	983	0			57
							29	4	934	9							
*03	37340	X	37340	-0-	-0-	-0-	814	1	35020	3	Y	1369	1401	0			25
							1506	9									
*04	28557	X	28557	-0-	-0-	-0-	714	1	27521	3	Y	293	313	0	1	8	4
							322	9									
*05	17360	X	16411	-0-	-949	-0-	316	1	14756	3	Y	1202	1193	0			13
							17	4	1322	9							
*06	28710	X	22993	-0-	-5717	-0-	20717	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

CBR 41-44E WELL #: 5H RRCID -> 286533 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10925 - 20981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	12174	3	68	4	Y	3018	2972	0	1	8	66
							3320	9									
*02	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	15234	3	82	4	Y	2795	2761	0			100
							3075	9									
*03	33170	X	33170	-0-	-0-	-0-	27991	3	363	4	Y	4378	4443	0			35
							4816	9									
*04	41767	X	41767	-0-	-0-	-0-	38007	3	3760	9	Y	3418	3374	0	2	8	77
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	21837	3	3947	9	Y	3588	3579	0	1	8	103
*11	28429	X	28429	-0-	-0-	-0-	24367	3	4062	9	Y	3693	3697	0	9	8	90
*12	27373	X	20150	-0-	-7223	-0-	17172	3	2978	9	Y	2707	2746	0	2	8	49
*01	27373	X	19318	-0-	-8055	-0-	16555	3	2763	9	Y	2512	2504	0	2	8	55
*02	27492	X	17461	-0-	-10031	-0-	15095	3	2366	9	Y	2151	2129	0			77
*03	29843	X	29843	-0-	-0-	-0-	26101	3	3742	9	Y	3402	3452	0			27
*04	30755	X	30755	-0-	-0-	-0-	27559	3	3196	9	Y	2905	2863	0	3	8	66
*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

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
*10	17205	X	13418	-0-	-3787	-0-	11792	3	1626	9	Y	1478	1466	0	1	8	42
*11	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	12447	3	1520	9	Y	1382	1384	0	6	8	34
*12	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	11058	3	12	4	Y	1107	1120	0	1	8	20
							1218	9									
*01	13423	X	12132	-0-	-1291	-0-	10676	3	189	4	Y	1152	1146	0	1	8	25
							1267	9									
*02	13514	X	9839	-0-	-3675	-0-	8877	3	24	4	Y	853	847	0			31
							938	9									
*03	16558	X	16558	-0-	-0-	-0-	15386	3	22	4	Y	1045	1068	0			8
							1150	9									
*04	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	16002	3	993	9	Y	903	890	0	1	8	20
*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									

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2024

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28634	X	28634	-0-	-0-	-0-	301	1	26217	3	Y	1924	1922	0	1	8	49
							2116	9									
*11	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	339	1	18184	3	Y	1433	1426	0	11	8	45
							1576	9									
*12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	412	1	19835	3	Y	1095	1081	0	2	8	57
							1205	9									
*01	28644	X	8183	-0-	-20461	-0-	229	1	7311	3	Y	582	580	0	2	8	57
							3	4	640	9							
*02	26796	X	5016	-0-	-21780	-0-	195	1	4492	3	Y	277	315	0			19
							24	4	305	9							
*03	28644	X	12825	-0-	-15819	-0-	266	1	11420	3	Y	1033	1033	0			19
							3	4	1136	9							
*04	20760	X	9762	-0-	-10998	-0-	225	1	8665	3	Y	793	800	0			12
							872	9									
*05	21452	X	13278	-0-	-8174	-0-	257	1	11979	3	Y	908	910	0			10
							43	4	999	9							
*06	12420	X	12216	-0-	-204	-0-	10977	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									

CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	4424	3	903	9	N	821	713	1			264
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	542	3	114	9	N	104	186	1			182
12	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	1763	3	415	9	N	377					559
*01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	3371	3	901	9	N	819	719	1	1	8	658
*02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3723	3	468	9	N	425	528	1			555
*03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	5380	3	871	9	N	792	1112	1			235
*04	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6076	3	906	9	N	824	732	1	2	8	325
*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

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	1570	1	5841	3	Y	1570	1598	0	27	8	120
							45	4	1727	9							
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	797	1	2969	3	Y	1063	1054	0	17	8	81
							110	4	1169	9							
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							

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	348	1	1294	3	Y	708	683	0	11	8	54
							779	9									
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							

MAC STATE 20 WELL #: 432H RRCID -> 286684 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11100 - 15779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	2146	1	5160	3	N	1496	1472	0	35	8	242
							603	4	1646	9							
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							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4960	X	2232	-0-		-2728	-0-	1605	3	21	4	N	551	378	1			561
								606	9									
*11	8319	X	8319	-0-		-0-	-0-	6583	3	25	4	N	1555	1652	1	4	8	460
								1711	9									
*12	6710	X	6710	-0-		-0-	-0-	5241	3	33	4	N	1305	1332	1	1	8	432
								1436	9									
*01	6772	X	6772	-0-		-0-	-0-	5257	3	49	4	N	1333	1520	1	1	8	244
								1466	9									
*02	8672	X	8672	-0-		-0-	-0-	7185	3	7	4	N	1345	1145	1			444
								1480	9									
*03	8587	X	4987	-0-		-3600	-0-	3677	3	30	4	N	1164	1126	1			482
								1280	9									
*04	8310	X	5954	-0-		-2356	-0-	4132	3	11	4	N	1646	1687	1	1	8	440
								1811	9									
*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									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

04	4860	X	4548	-0-		-312	-0-	2879	3	604	4	Y	968	1031	0			128
								1065	9									
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							

MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

04	21690	X	8589	-0-		-13101	-0-	995	1	6668	3	Y	814	774	0			128
								31	4	895	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	3878	3	11	4	N	535	753	1	6	8	326
							589	9									
*12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	2697	3	36	4	N	742	954	1	2	8	112
							816	9									
*01	660	X	660	-0-	-0-	-0-	483	3	177	9	N	161					273
*02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	2984	3	328	4	N	852	758	1			367
							937	9									
*03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	1889	3	186	4	N	569	761	1			175
							626	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					183
*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	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	26	1	4433	3	N	813	721	1			439
							2	4	894	9							

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

*11	14880	X	6510	-0-	-8370	-0-	5182	3	1328	9	Y	1207	1062	0	5	8	301
12	11935	X	1115	-0-	-10820	-0-	891	3	224	9	Y	204	142	0			363
*01	13454	X	6408	-0-	-7046	-0-	5093	3	1315	9	Y	1195	1254	0			304
*02	12586	X	5922	-0-	-6664	-0-	4868	3	1054	9	Y	958	766	0			496
*03	13454	X	8716	-0-	-4738	-0-	7273	3	1443	9	Y	1312	1277	0			531
*04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	9273	3	1729	9	Y	1572	1698	0	1	8	404
*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

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

04	24504	X	24504	-0-	-0-	-0-	20377	3	944	4	Y	2894	3051	0			382
							3183	9									
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							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20467	X	20467	-0-		-0-	-0-	212	1	18498	3	Y	1597	1598	0	1	8	40
								1757	9									
*11	15450	X	12279	-0-		-3171	-0-	209	1	11194	3	Y	796	801	0	10	8	25
								876	9									
*12	20584	X	15341	-0-		-5243	-0-	291	1	13992	3	Y	962	934	0	3	8	50
								1058	9									
*01	20584	X	16002	-0-		-4582	-0-	454	1	14492	3	Y	943	896	0	4	8	93
								19	4	1037	9							
*02	19256	X	6088	-0-		-13168	-0-	237	1	5471	3	Y	320	391	0			22
								28	4	352	9							
*03	20460	X	-0-	-0-		-20460	-0-					Y	743	751	0			14
*04	15480	X	-0-	-0-		-15480	-0-					Y	1091	1087	0	1	8	17
*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	14701	-0-		-779	-0-	13407	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

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14291	X	12937	-0-		-1354	-0-	11243	3	1694	9	Y	1540	1504	0	1	8	51
11	13830	X	12842	-0-		-988	-0-	11083	3	4	4	Y	1595	1612	0	3	8	31
								1755	9									
*12	14291	X	12151	-0-		-2140	-0-	10430	3	5	4	Y	1560	1576	0	1	8	14
								1716	9									
*01	13764	X	9504	-0-		-4260	-0-	8252	3	12	4	Y	1127	1108	0			33
								1240	9									
*02	12441	X	9950	-0-		-2491	-0-	8536	3	216	4	Y	1089	1092	0			30
								1198	9									
*03	13268	X	11483	-0-		-1785	-0-	10302	3	22	4	Y	1054	1071	0			13
								1159	9									
*04	12840	X	11513	-0-		-1327	-0-	10111	3	63	4	Y	1217	1196	0	2	8	32
								1339	9									
*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									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	70494	X	70296	-0-	-198	-0-	65013	3	5283	9	Y	4803	4688	0	2	8	158
*11	68220	X	58442	-0-	-9778	-0-	53715	3	4727	9	Y	4297	4360	0	11	8	84
*12	72021	X	72021	-0-	-0-	-0-	66600	3	5421	9	Y	4928	4965	0	3	8	44
*01	70494	X	54695	-0-	-15799	-0-	50298	3	260	4	Y	3761	3693	0	1	8	111
							4137	9									
*02	65772	X	41985	-0-	-23787	-0-	38146	3	482	4	Y	3052	3078	0			85
							3357	9									
*03	72013	X	66466	-0-	-5547	-0-	61559	3	27	4	Y	4436	4466	0			55
							4880	9									
*04	69690	X	65000	-0-	-4690	-0-	60098	3	96	4	Y	4369	4301	0	7	8	116
							4806	9									
*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

CBR 33-28C-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 286821 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10706 - 21012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26288	X	15883	-0-	-10405	-0-	13954	3	1929	9	Y	1754	1714	0			58
*11	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	15788	3	3	4	Y	1965	1982	0	2	8	39
							2162	9									
*12	16988	X	16020	-0-	-968	-0-	13770	3	2250	9	Y	2045	2065	0	1	8	18
*01	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	15882	3	3	4	Y	1815	1779	0			54
							1997	9									
*02	18986	X	18986	-0-	-0-	-0-	17069	3	202	4	Y	1559	1570	0			43
							1715	9									
*03	18569	X	17085	-0-	-1484	-0-	15174	3	39	4	Y	1702	1724	0			21
							1872	9									
*04	17940	X	16561	-0-	-1379	-0-	14566	3	114	4	Y	1710	1685	0	1	8	45
							1881	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36301	X	11695	-0-	-24606	-0-	9799	3	14	4	Y	1711	1668	0	1	8	56
							1882	9									
11	29010	X	16449	-0-	-12561	-0-	13876	3	2573	9	Y	2339	2345	0	4	8	46
*12	29977	X	20935	-0-	-9042	-0-	17056	3	316	4	Y	3239	3254	0	2	8	29
							3563	9									
*01	26815	X	17962	-0-	-8853	-0-	14659	3	523	4	Y	2527	2480	0	1	8	75
							2780	9									
*02	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	19126	3	235	4	Y	2548	2552	0			71
							2803	9									
*03	20925	X	20159	-0-	-766	-0-	17627	3	2532	9	Y	2302	2345	0			28
*04	20250	X	18088	-0-	-2162	-0-	15454	3	53	4	Y	2346	2309	0	3	8	62
							2581	9									
*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

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
*11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	5210	3	81	4	Y	1129	1113	1	4	8	388
							1242	9									
*12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	5200	3	19	4	Y	991	1139	1	1	8	239
							1090	9									
*01	5642	X	3676	-0-	-1966	-0-	3045	3	631	9	Y	574	370	1			443
*02	6322	X	5108	-0-	-1214	-0-	4263	3	845	9	Y	768	755	1			456
*03	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	5865	3	1118	9	Y	1016	1098	1			374
*04	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	5708	3	948	9	Y	862	728	1	1	8	507
*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									

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
*10	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	8071	3	1177	9	Y	1070	1081	1	1	8	345
*11	8580	X	7133	-0-	-1447	-0-	6073	3	1060	9	Y	964	1118	1	3	8	188
*12	7874	X	7056	-0-	-818	-0-	6026	3	1030	9	Y	936	754	1	1	8	369
*01	9238	X	6945	-0-	-2293	-0-	6014	3	931	9	Y	846	764	1	1	8	450
*02	8236	X	6814	-0-	-1422	-0-	5890	3	924	9	Y	840	936	1			354
*03	8804	X	7658	-0-	-1146	-0-	6629	3	1029	9	Y	935	930	1			359
*04	7140	X	7081	-0-	-59	-0-	6191	3	890	9	Y	809	743	1	1	8	424
*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

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
*11	8220	X	6910	-0-	-1310	-0-	5579	3	1331	9	Y	1210	1515	1	4	8	214
*12	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	6556	3	56	4	Y	1251	1132	1	1	8	332
							1376	9									
*01	8494	X	4671	-0-	-3823	-0-	3804	3	867	9	Y	788	748	1	1	8	371
*02	7395	X	6940	-0-	-455	-0-	5833	3	1107	9	Y	1006	939	1			438
*03	7998	X	7587	-0-	-411	-0-	6379	3	3	4	Y	1095	1123	1			410
							1205	9									
*04	7740	X	7169	-0-	-571	-0-	6090	3	1079	9	Y	981	1068	1	1	8	322
*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									

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
*10	24893	X	16251	-0-	-8642	-0-	14858	3	1393	9	Y	1266	1227	1	1	8	205
*11	19530	X	16845	-0-	-2685	-0-	15810	3	1035	9	Y	941	767	1	4	8	375
*12	25966	X	25966	-0-	-0-	-0-	24495	3	1471	9	Y	1337	1391	1	1	8	320
*01	16244	X	8082	-0-	-8162	-0-	7447	3	11	4	Y	567	612	1			275
							624	9									
*02	16298	X	-0-	-0-	-16298	-0-					Y	-0-					275
*03	25978	X	13922	-0-	-12056	-0-	13155	3	767	9	Y	697	736	1			236
*04	33144	X	33144	-0-	-0-	-0-	31391	3	1753	9	Y	1594	1388	1	2	8	440
*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

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
*10	32860	X	26340	-0-	-6520	-0-	22770	3	3570	9	Y	3245	3171	0	1	8	107
*11	29400	X	27875	-0-	-1525	-0-	25174	3	2701	9	Y	2455	2510	0	4	8	48
*12	30380	X	25468	-0-	-4912	-0-	22212	3	3256	9	Y	2960	2981	0	1	8	26
*01	29605	X	25154	-0-	-4451	-0-	21809	3	3345	9	Y	3041	2977	0			90
*02	27695	X	26021	-0-	-1674	-0-	22814	3	334	4	Y	2612	2629	0			73
							2873	9									
*03	28799	X	27322	-0-	-1477	-0-	23921	3	3401	9	Y	3092	3127	0			38
*04	27870	X	27148	-0-	-722	-0-	23698	3	54	4	Y	3087	3041	0	2	8	82
							3396	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25606	X	19184	-0-	-6422	-0-	15102	3	22	4	Y	3691	3645	0	1	8	102
							4060	9									
*11	26820	X	20630	-0-	-6190	-0-	16519	3	10	4	Y	3728	3688	0	7	8	135
							4101	9									
*12	27714	X	18676	-0-	-9038	-0-	15151	3	39	4	Y	3169	3234	0	2	8	68
							3486	9									
*01	27714	X	-0-	-0-	-27714	-0-					Y	-0-	68	0			-0-
*02	19952	X	9362	-0-	-10590	-0-	8273	3	33	4	Y	960	926	0			34
							1056	9									
*03	21328	X	14729	-0-	-6599	-0-	13120	3	52	4	Y	1415	1410	0			39
							1557	9									
*04	20640	X	11992	-0-	-8648	-0-	10771	3	8	4	Y	1103	1053	0	2	8	87
							1213	9									
*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

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
*10	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	17603	3	975	9	N	886	738	1	1	8	331
11	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-					N	-0-	194	1			137
12	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					137
*01	12524	X	6271	-0-	-6253	-0-	4800	3	1471	9	N	1337	1124	1	1	8	349
*02	11716	X	2854	-0-	-8862	-0-	1321	3	1533	9	N	1394	1508	1			235
*03	12524	X	7475	-0-	-5049	-0-	5499	3	1976	9	N	1796	1849	1			182
*04	6060	X	4678	-0-	-1382	-0-	3201	3	1477	9	N	1343	1313	1	1	8	211
*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

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
04	9960	X	9804	-0-	-156	-0-	8485	3	520	4	Y	726	713	0			93
							799	9									
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*11	28290	X	12808	-0-	-15482	-0-	10501	3	4	4	Y	2094	2073	0	5	8	76
							2303	9									
*12	29233	X	13060	-0-	-16173	-0-	10693	3	31	4	Y	2124	2153	0	2	8	45
							2336	9									
*01	29233	X	402	-0-	-28831	-0-	126	3	11	4	Y	241	264	0			22
							265	9									
*02	11658	X	5068	-0-	-6590	-0-	3039	3	116	4	Y	1739	1699	0			62
							1913	9									
*03	12462	X	7921	-0-	-4541	-0-	5196	3	96	4	Y	2390	2387	0			65
							2629	9									
*04	12060	X	6404	-0-	-5656	-0-	4321	3	11	4	Y	1884	1799	0	2	8	148
							2072	9									
*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

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
*10	19189	X	8759	-0-	-10430	-0-	7261	3	1498	9	Y	1362	1339	0	1	8	38
*11	18570	X	9971	-0-	-8599	-0-	8201	3	1770	9	Y	1609	1581	0	8	8	58
*12	12772	X	9913	-0-	-2859	-0-	8164	3	1749	9	Y	1590	1612	0	2	8	34
*01	12772	X	4339	-0-	-8433	-0-	3390	3	13	4	Y	851	805	0	1	8	79
							936	9									
*02	9454	X	6503	-0-	-2951	-0-	5741	3	5	4	Y	688	742	0			25
							757	9									
*03	10106	X	8200	-0-	-1906	-0-	7104	3	1096	9	Y	996	994	0			27
*04	9780	X	617	-0-	-9163	-0-	536	3	81	9	Y	74	95	0			6
*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									

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
04	0	W	1884	-0-	1884	65400	1569	3	315	9	Y	286	204	0			112
05	3100	N	1671	-0-	-1429	63971	1384	3	287	9	Y	261	278	0			95
06	3000	N	779	-0-	-2221	61750	32	1	554	3	Y	175	256	0			14
							193	9									
07	3100	N	877	-0-	-2223	59527	24	1	680	3	Y	157	138	0			33
							173	9									
08	60339	X	812	-0-	-59527	-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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22103	X	19245	-0-	-2858	-0-	17083	3	25	4	Y	1943	1930	0	1	8	54
							2137	9									
*11	27960	X	18976	-0-	-8984	-0-	16530	3	24	4	Y	2202	2172	0	5	8	79
							2422	9									
*12	28892	X	19706	-0-	-9186	-0-	17114	3	18	4	Y	2340	2367	0	2	8	50
							2574	9									
*01	28892	X	8251	-0-	-20641	-0-	7158	3	24	4	Y	972	931	0	1	8	90
							1069	9									
*02	18357	X	4552	-0-	-13805	-0-	3464	3	9	4	Y	981	1036	0			35
							1079	9									
*03	19716	X	7151	-0-	-12565	-0-	5893	3	5	4	Y	1139	1143	0			31
							1253	9									
*04	19080	X	6438	-0-	-12642	-0-	5614	3	824	9	Y	749	719	0	2	8	59
*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									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	423	1	9953	3	Y	950	936	0	1	8	74
							1045	9									
*11	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	394	1	10622	3	Y	923	957	0	4	8	36
							1015	9									
*12	12648	X	7479	-0-	-5169	-0-	321	1	6496	3	Y	596	594	0	1	8	37
							6	4	656	9							
*01	12648	X	5965	-0-	-6683	-0-	285	1	5040	3	Y	579	547	0			69
							3	4	637	9							
*02	10266	X	10071	-0-	-195	-0-	340	1	8623	3	Y	1003	977	0			95
							5	4	1103	9							
*03	10974	X	10284	-0-	-690	-0-	392	1	8970	3	Y	838	893	0			40
							922	9									
*04	10620	X	9769	-0-	-851	-0-	355	1	8471	3	Y	857	861	0	1	8	35
							943	9									
*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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS 39 WELL #: 404H RRCID -> 287427 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10640 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20088	X	15020	-0-	-5068	-0-	550	1	12962	3	Y	1371	1305	0	1	8	107
							1508	9									
*11	19440	X	15149	-0-	-4291	-0-	517	1	13907	3	Y	659	738	0	2	8	26
							725	9									
*12	16337	X	12312	-0-	-4025	-0-	547	1	11058	3	Y	643	629	0			40
							707	9									
*01	15035	X	14940	-0-	-95	-0-	721	1	12768	3	Y	1319	1201	0			158
							1451	9									
*02	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	668	1	16960	3	Y	1333	1365	0			126
							1466	9									
*03	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	640	1	14644	3	Y	1450	1506	0			70
							1595	9									
*04	16930	X	16930	-0-	-0-	-0-	624	1	14869	3	Y	1306	1321	0	1	8	54
							1437	9									
*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									

PECOS STATE 39-46F-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 287428 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10366 - 20700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18290	X	11788	-0-	-6502	-0-	430	1	9998	3	Y	1234	1156	0	1	8	96
							3	4	1357	9							
11	17700	X	12181	-0-	-5519	-0-	414	1	10449	3	Y	1198	1245	0	2	8	47
							1318	9									
*12	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	495	1	12553	3	Y	1925	1853	0			119
							9	4	2118	9							
*01	11885	X	11885	-0-	-0-	-0-	471	1	10576	3	Y	762	790	0			91
							838	9									
*02	11774	X	2346	-0-	-9428	-0-	56	1	1431	3	Y	781	798	0			74
							859	9									
*03	15190	X	8657	-0-	-6533	-0-	323	1	7302	3	Y	938	967	0			45
							1032	9									
*04	14700	X	7583	-0-	-7117	-0-	261	1	6180	3	Y	1038	1039	0	1	8	43
							1142	9									
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22351	X	18492	-0-	-3859	-0-	648	1	15065	3	Y	2526	2497	0	1	8	197
							2779	9									
*11	21630	X	21384	-0-	-246	-0-	696	1	17597	3	Y	2810	2891	0	5	8	111
							3091	9									
*12	22351	X	16144	-0-	-6207	-0-	548	1	13899	3	Y	1543	1558	0	1	8	95
							1697	9									
*01	22351	X	18403	-0-	-3948	-0-	713	1	15998	3	Y	1538	1447	0	2	8	184
							1692	9									
*02	20068	X	18897	-0-	-1171	-0-	664	1	17014	3	Y	1108	1187	0			105
							1219	9									
*03	21452	X	18897	-0-	-2555	-0-	709	1	16063	3	Y	1932	1944	0			93
							2125	9									
*04	20760	X	20561	-0-	-199	-0-	722	1	17065	3	Y	2522	2506	0	6	8	103
							2774	9									
*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									

PECOS STATE 39-46E-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 287444 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10736 - 20861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26722	X	23099	-0-	-3623	-0-	829	1	19270	3	Y	2727	2702	0	1	8	213
							3000	9									
*11	25860	X	22961	-0-	-2899	-0-	766	1	19366	3	Y	2572	2681	0	2	8	102
							2829	9									
*12	28900	X	28900	-0-	-0-	-0-	969	1	24595	3	Y	3033	2948	0			187
							3336	9									
*01	26722	X	17658	-0-	-9064	-0-	690	1	15505	3	Y	1330	1358	0			159
							1463	9									
*02	22127	X	21718	-0-	-409	-0-	756	1	19377	3	Y	1441	1463	0			137
							1585	9									
*03	23653	X	21134	-0-	-2519	-0-	788	1	17848	3	Y	2271	2298	0			110
							2498	9									
*04	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	825	1	19498	3	Y	2597	2599	0	1	8	107
							2857	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15M-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 287720 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11784 - 19101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15407	X	12459	-0-		-2948		-0-		127	1	10833	3	Y	1350	1308	0	1	8	55
										14	4	1485	9							
*11	14910	X	10239	-0-		-4671		-0-		118	1	8674	3	Y	1315	1339	0	5	8	26
										1447	9									
*12	12679	X	10579	-0-		-2100		-0-		129	1	9060	3	Y	1261	1251	0	1	8	35
										3	4	1387	9							
*01	12679	X	6487	-0-		-6192		-0-		93	1	5394	3	Y	905	885	0	1	8	54
										4	4	996	9							
*02	11658	X	8127	-0-		-3531		-0-		96	1	6795	3	Y	1124	1133	0			45
										1236	9									
*03	12462	X	8879	-0-		-3583		-0-		115	1	7834	3	Y	825	858	0			12
										22	4	908	9							
*04	12004	X	12004	-0-		-0-		-0-		176	1	10777	3	Y	948	936	0	2	8	22
										8	4	1043	9							
*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									

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 LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28671	X	28671	-0-		-0-		-0-		304	1	25848	3	Y	2290	2274	0	1	8	93
										2519	9									
*11	24780	X	22216	-0-		-2564		-0-		288	1	21268	3	Y	600	673	0	8	8	12
										660	9									
*12	24933	X	24933	-0-		-0-		-0-		321	1	22503	3	Y	1917	1875	0	2	8	52
										2109	9									
*01	28675	X	21764	-0-		-6911		-0-		340	1	19733	3	Y	1531	1489	0	2	8	92
										7	4	1684	9							
*02	26825	X	23327	-0-		-3498		-0-		295	1	20941	3	Y	1901	1917	0			76
										2091	9									
*03	28675	X	23397	-0-		-5278		-0-		306	1	20814	3	Y	2064	2109	0			31
										7	4	2270	9							
*04	24120	X	23345	-0-		-775		-0-		346	1	21156	3	Y	1671	1661	0	2	8	39
										5	4	1838	9							
*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

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
*10	20553	X	19796	-0-	-757	-0-	203	1	17284	3	Y	2099	2095	0	1	8	85
							2309	9									
11	19320	X	18382	-0-	-938	-0-	214	1	15803	3	Y	2147	2185	0	5	8	42
							3	4	2362	9							
*12	21142	X	17369	-0-	-3773	-0-	220	1	15462	3	Y	1454	1455	0	1	8	40
							88	4	1599	9							
*01	21142	X	10585	-0-	-10557	-0-	159	1	9225	3	Y	953	935	0	1	8	57
							153	4	1048	9							
*02	19778	X	13670	-0-	-6108	-0-	164	1	11622	3	Y	1713	1701	0			69
							1884	9									
*03	19809	X	14072	-0-	-5737	-0-	173	1	11729	3	Y	1973	2013	0			29
							2170	9									
*04	18390	X	12330	-0-	-6060	-0-	170	1	10423	3	Y	1579	1570	0	1	8	37
							1737	9									
*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

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
*10	16678	X	15213	-0-	-1465	-0-	165	1	14005	3	Y	948	935	0	2	8	38
							1043	9									
*11	16140	X	10700	-0-	-5440	-0-	133	1	9788	3	Y	708	726	0	6	8	14
							779	9									
*12	16461	X	7714	-0-	-8747	-0-	95	1	6630	3	Y	899	888	0			25
							989	9									
*01	15221	X	12311	-0-	-2910	-0-	189	1	10968	3	Y	1049	1011	0			63
							1154	9									
*02	14239	X	12946	-0-	-1293	-0-	158	1	11237	3	Y	1407	1413	0			57
							3	4	1548	9							
*03	15221	X	11522	-0-	-3699	-0-	150	1	10202	3	Y	1064	1105	0			16
							1170	9									
*04	12825	X	12825	-0-	-0-	-0-	190	1	11604	3	Y	937	929	0	2	8	22
							1031	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15 WELL #: 425H RRCID -> 287732 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11822 - 16490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	179	1	12546	3	Y	769	760	0	2	8	21
							107	4	846	9							
*01	8184	X	7932	-0-	-252	-0-	123	1	7099	3	Y	528	516	0	1	8	32
							129	4	581	9							
*02	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	155	1	11005	3	Y	745	747	0			30
							820	9									
*03	13671	X	13392	-0-	-279	-0-	180	1	12261	3	Y	855	872	0			13
							10	4	941	9							
*04	13230	X	13036	-0-	-194	-0-	198	1	12134	3	Y	640	637	0	1	8	15
							704	9									
*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-

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
*10	14291	X	9840	-0-	-4451	-0-	102	1	8696	3	Y	947	940	0			38
							1042	9									
*11	12510	X	10396	-0-	-2114	-0-	125	1	9226	3	Y	950	968	0	1	8	19
							1045	9									
*12	10602	X	4748	-0-	-5854	-0-	60	1	4187	3	Y	455	462	0			12
							501	9									
*01	10602	X	6443	-0-	-4159	-0-	97	1	5640	3	Y	642	615	0			39
							706	9									
*02	10063	X	7100	-0-	-2963	-0-	87	1	6207	3	Y	724	734	0			29
							10	4	796	9							
*03	10757	X	9493	-0-	-1264	-0-	122	1	8263	3	Y	1007	1021	0			15
							1108	9									
*04	10410	X	8459	-0-	-1951	-0-	123	1	7499	3	Y	761	758	0			18
							837	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	25507	3	5334	9	Y	4849	4869	0	2	8	84
*11	30219	X	30219	-0-	-0-	-0-	25078	3	5141	9	Y	4674	4664	0	14	8	80
*12	30569	X	30569	-0-	-0-	-0-	25458	3	5111	9	Y	4646	4659	0	4	8	63
*01	30626	X	30626	-0-	-0-	-0-	25674	3	4952	9	Y	4502	4399	0	1	8	165
*02	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	24222	3	4677	9	Y	4252	4352	0			65
*03	33346	X	33346	-0-	-0-	-0-	27903	3	5443	9	Y	4948	4907	0			106
*04	31602	X	31602	-0-	-0-	-0-	26990	3	4612	9	Y	4193	4145	0	2	8	152
*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

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20894	X	19663	-0-	-1231	-0-	19063	3	600	9	Y	545	549	0	1	8	9
11	20850	X	20142	-0-	-708	-0-	19832	3	310	9	Y	282	278	0	8	8	5
*12	21545	X	21098	-0-	-447	-0-	20842	3	256	9	Y	233	234	0	1	8	3
*01	21545	X	20024	-0-	-1521	-0-	19824	3	200	9	Y	182	178	0			7
*02	21335	X	21335	-0-	-0-	-0-	21024	3	311	9	Y	283	286	0			4
*03	21111	X	21070	-0-	-41	-0-	20873	3	197	9	Y	179	179	0			4
*04	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	19825	3	743	9	Y	675	654	0	1	8	24
*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									

CBR 41-44K-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 288117 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10529 - 20880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15819	X	15819	-0-	-0-	-0-	11851	3	3968	9	Y	3607	3611	0	1	8	63
*11	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	11450	3	4033	9	Y	3666	3653	0	13	8	63
*12	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	9768	3	3784	9	Y	3440	3452	0	4	8	47
*01	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	12531	3	3783	9	Y	3439	3359	0	1	8	126
*02	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	12543	3	3550	9	Y	3227	3304	0			49
*03	17379	X	17379	-0-	-0-	-0-	13753	3	3626	9	Y	3296	3274	0			71
*04	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	13255	3	3178	9	Y	2889	2852	0	3	8	105
*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

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20150	X	17634	-0-	-2516	-0-	15758	3	1876	9	Y	1705	1710	0			26
*11	19500	X	17558	-0-	-1942	-0-	15873	3	1685	9	Y	1532	1507	0			51
*12	20150	X	11706	-0-	-8444	-0-	9922	3	1784	9	Y	1622	1630	0			43
*01	19964	X	14221	-0-	-5743	-0-	12886	3	1335	9	Y	1214	1189	0			68
*02	15834	X	15471	-0-	-363	-0-	13716	3	1755	9	Y	1595	1573	0			90
*03	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	15158	3	2438	9	Y	2216	2243	0			63
*04	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	14729	3	2420	9	Y	2200	2196	0	1	8	66
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15841	X	14004	-0-	-1837	-0-	12079	3	1925	9	Y	1750	1754	0	1	8	26
*11	15330	X	12884	-0-	-2446	-0-	11147	3	1737	9	Y	1579	1547	0	6	8	52
*12	15841	X	12146	-0-	-3695	-0-	10655	3	1491	9	Y	1355	1370	0	1	8	36
*01	15128	X	1986	-0-	-13142	-0-	1480	3	506	9	Y	460	470	0			26
*02	12789	X	12710	-0-	-79	-0-	11745	3	965	9	Y	877	854	0			49
*03	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	14522	3	1740	9	Y	1582	1586	0			45
*04	15221	X	15221	-0-	-0-	-0-	13688	3	1533	9	Y	1394	1395	0	2	8	42
*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

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	19350	X	17145	-0-	-2205	-0-	13970	3	457	4	Y	2471	2420	0	8	8	82
							2718	9									
*12	18569	X	18063	-0-	-506	-0-	15211	3	113	4	Y	2490	2504	0	1	8	67
							2739	9									
*01	18569	X	16702	-0-	-1867	-0-	14632	3	4	4	Y	1878	1839	0			106
							2066	9									
*02	16733	X	14859	-0-	-1874	-0-	12793	3	3	4	Y	1875	1875	0			106
							2063	9									
*03	18073	X	16335	-0-	-1738	-0-	13967	3	8	4	Y	2145	2190	0			61
							2360	9									
*04	17490	X	14827	-0-	-2663	-0-	12697	3	2130	9	Y	1936	1937	0	2	8	58
*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									

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
*10	16049	X	16049	-0-	-0-	-0-	11708	3	4341	9	Y	3946	3962	0	1	8	59
11	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	11773	3	4450	9	Y	4045	3965	0	5	8	134
*12	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	10577	3	3	4	Y	3959	3986	0	1	8	106
							4355	9									
*01	13671	X	7600	-0-	-6071	-0-	5006	3	2594	9	Y	2358	2331	0			133
*02	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	11168	3	3268	9	Y	2971	2937	0			167
*03	18479	X	18479	-0-	-0-	-0-	13673	3	4806	9	Y	4369	4412	0			124
*04	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	13621	3	4662	9	Y	4238	4235	0	1	8	126
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	18941	X	16285	-0-	-2656	-0-	14050	3	2235	9	Y	2032	2039	0	1	8	31
11	17970	X	14793	-0-	-3177	-0-	13261	3	1532	9	Y	1393	1370	0	8	8	46
*12	18569	X	17678	-0-	-891	-0-	16215	3	1463	9	Y	1330	1339	0	1	8	36
*01	19343	X	19343	-0-	-0-	-0-	17591	3	1752	9	Y	1593	1539	0			90
*02	15312	X	15085	-0-	-227	-0-	13505	3	1580	9	Y	1436	1445	0			81
*03	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	14609	3	2002	9	Y	1820	1849	0			52
*04	15840	X	15094	-0-	-746	-0-	13206	3	1888	9	Y	1716	1716	0	1	8	51
*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									

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
*10	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	15288	3	3387	9	Y	3079	3075	0	2	8	46
*11	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	11800	3	2900	9	Y	2636	2581	0	14	8	87
*12	13578	X	3538	-0-	-10040	-0-	2760	3	778	9	Y	707	774	0	1	8	19
*01	13578	X	7216	-0-	-6362	-0-	6389	3	827	9	Y	752	729	0			42
*02	17487	X	12104	-0-	-5383	-0-	10259	3	1845	9	Y	1677	1625	0			94
*03	18693	X	15652	-0-	-3041	-0-	13052	3	2600	9	Y	2364	2391	0			67
*04	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	13222	3	2423	9	Y	2203	2200	0	4	8	66
*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

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
*10	19034	X	17647	-0-	-1387	-0-	15096	3	2551	9	Y	2319	2325	0	1	8	40
*11	19260	X	17930	-0-	-1330	-0-	15082	3	2848	9	Y	2589	2576	0	8	8	45
*12	19902	X	17962	-0-	-1940	-0-	15202	3	18	4	Y	2493	2502	0	2	8	34
							2742	9									
*01	19902	X	17486	-0-	-2416	-0-	15291	3	2	4	Y	1994	1954	0	1	8	73
							2193	9									
*02	17063	X	17063	-0-	-0-	-0-	14920	3	2143	9	Y	1948	1991	0			30
*03	18362	X	18362	-0-	-0-	-0-	16272	3	2090	9	Y	1900	1889	0			41
*04	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	15303	3	1998	9	Y	1816	1790	0	1	8	66
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CY 41 WELL #: 416H RRCID -> 288265 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF.10867 - 15791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	12493	3	1848	9	Y	1680	1692	0	1	8	29
11	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	12745	3	1796	9	Y	1633	1624	0	10	8	28
*12	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	14079	3	7	4	Y	1572	1576	0	3	8	21
							1729	9									
*01	15451	X	15451	-0-	-0-	-0-	13824	3	3	4	Y	1476	1442	0	1	8	54
							1624	9									
*02	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	14744	3	1746	9	Y	1587	1617	0			24
*03	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	15791	3	1489	9	Y	1354	1349	0			29
*04	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	15675	3	1411	9	Y	1283	1264	0	2	8	46
*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

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

04	25326	X	25326	-0-	-0-	-0-	1238	1	18586	3	Y	3956	4011	0	34	8	89
							1150	4	4352	9							
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							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

04	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	478	1	7173	3	Y	1405	1419	0	10	8	32
							1065	4	1546	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12772	X	12071	-0-	-701	-0-	10197	3	3	4	Y	1701	1662	0			56
							1871	9									
11	11160	X	9017	-0-	-2143	-0-	6800	3	19	4	Y	1998	2012	0	3	8	39
							2198	9									
*12	11408	X	8110	-0-	-3298	-0-	5862	3	70	4	Y	1980	2000	0	1	8	18
							2178	9									
*01	12059	X	6102	-0-	-5957	-0-	4943	3	15	4	Y	1040	1027	0			31
							1144	9									
*02	11281	X	8356	-0-	-2925	-0-	6793	3	46	4	Y	1379	1372	0			38
							1517	9									
*03	12059	X	11280	-0-	-779	-0-	9292	3	207	4	Y	1619	1637	0			20
							1781	9									
*04	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	8592	3	129	4	Y	1490	1469	0	1	8	40
							1639	9									
*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									

CBR 33-28H-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 288447 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.10884 - 21220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34286	X	21760	-0-	-12526	-0-	18736	3	14	4	Y	2736	2716	0	1	8	51
							3010	9									
*11	32760	X	28337	-0-	-4423	-0-	24226	3	8	4	Y	3730	3744	0	11	8	26
							4103	9									
*12	33852	X	33568	-0-	-284	-0-	28375	3	5193	9	Y	4721	4702	0	3	8	42
*01	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	26646	3	4981	9	Y	4528	4488	0	2	8	80
*02	27405	X	27400	-0-	-5	-0-	23255	3	4145	9	Y	3768	3822	0			26
*03	33573	X	26658	-0-	-6915	-0-	23023	3	3	4	Y	3302	3283	0			45
							3632	9									
*04	32490	X	27683	-0-	-4807	-0-	23450	3	4233	9	Y	3848	3859	0	2	8	32
*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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22289	X	21923	-0-	-366	-0-	18918	3	3005	9	Y	2732	2669	0			90
*11	23490	X	21648	-0-	-1842	-0-	18700	3	2948	9	Y	2680	2715	0	2	8	53
*12	24273	X	20138	-0-	-4135	-0-	17274	3	2864	9	Y	2604	2633	0	1	8	23
*01	24273	X	16201	-0-	-8072	-0-	14088	3	4	4	Y	1917	1883	0			57
							2109	9									
*02	20097	X	14625	-0-	-5472	-0-	12103	3	435	4	Y	1897	1901	0			53
							2087	9									
*03	21483	X	17922	-0-	-3561	-0-	15487	3	2435	9	Y	2214	2240	0			27
*04	20790	X	19811	-0-	-979	-0-	17058	3	82	4	Y	2428	2390	0	1	8	64
							2671	9									
*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

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	25530	X	25076	-0-	-454	-0-	21824	3	14	4	Y	2944	2951	0	8	8	20
							3238	9									
*12	30713	X	30713	-0-	-0-	-0-	26638	3	163	4	Y	3556	3543	0	2	8	31
							3912	9									
*01	27301	X	27301	-0-	-0-	-0-	23305	3	224	4	Y	3429	3398	0	1	8	61
							3772	9									
*02	24244	X	22588	-0-	-1656	-0-	19332	3	3256	9	Y	2960	3001	0			20
*03	30721	X	25115	-0-	-5606	-0-	21866	3	40	4	Y	2917	2897	0			40
							3209	9									
*04	29730	X	25645	-0-	-4085	-0-	21826	3	3819	9	Y	3472	3481	0	2	8	29
*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									

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12245	X	10684	-0-	-1561	-0-	9060	3	1624	9	Y	1476	1472	0			97
*11	9870	X	6504	-0-	-3366	-0-	5563	3	941	9	Y	855	865	0	1	8	86
*12	13392	X	4996	-0-	-8396	-0-	4266	3	730	9	Y	664	616	0			134
*01	13392	X	1739	-0-	-11653	-0-	1249	3	490	9	Y	445	411	0			168
*02	12528	X	6164	-0-	-6364	-0-	4779	3	1385	9	Y	1259	1327	0			100
*03	10695	X	7962	-0-	-2733	-0-	6555	3	1407	9	Y	1279	1284	0			95
*04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	8171	3	1514	9	Y	1376	1329	0	1	8	141
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10I-55-1 WELL #: 425H RRCID -> 288902 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11937 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22351	X	19979	-0-	-2372	-0-	212	1	17458	3	Y	2099	2096	0	1	8	66
							2309	9									
*11	23550	X	18168	-0-	-5382	-0-	219	1	15618	3	Y	2119	2152	0	3	8	30
							2331	9									
*12	24335	X	17836	-0-	-6499	-0-	206	1	15389	3	Y	2037	2000	0	1	8	66
							2241	9									
*01	24335	X	16653	-0-	-7682	-0-	221	1	14398	3	Y	1849	1824	0	1	8	90
							2034	9									
*02	20039	X	16452	-0-	-3587	-0-	186	1	14196	3	Y	1882	1911	0			61
							2070	9									
*03	19964	X	17673	-0-	-2291	-0-	228	1	15517	3	Y	1753	1740	0			74
							1928	9									
*04	18180	X	17168	-0-	-1012	-0-	218	1	15091	3	Y	1690	1728	0	1	8	35
							1859	9									
*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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	19561	X	11459	-0-	-8102	-0-	113	1	9258	3	Y	1898	1909	0	1	8	60
							2088	9									
*11	17100	X	15010	-0-	-2090	-0-	172	1	12219	3	Y	2381	2403	0	4	8	34
							2619	9									
*12	17670	X	11107	-0-	-6563	-0-	142	1	10572	3	Y	357	378	0	1	8	12
							393	9									
*01	17670	X	12037	-0-	-5633	-0-	155	1	10138	3	Y	1541	1477	0	1	8	75
							49	4	1695	9							
*02	15689	X	13042	-0-	-2647	-0-	138	1	10550	3	Y	2131	2137	0			69
							10	4	2344	9							
*03	15531	X	14635	-0-	-896	-0-	179	1	12172	3	Y	2076	2058	0			87
							2284	9									
*04	15000	X	14190	-0-	-810	-0-	171	1	11850	3	Y	1972	2017	0	1	8	41
							2169	9									
*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							

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36006	X	36006	-0-	-0-	-0-	389	1	31975	3	Y	3311	3285	0	2	8	105
							3642	9									
11	36517	X	36517	-0-	-0-	-0-	459	1	32657	3	Y	3092	3143	0	10	8	44
							3401	9									
*12	34751	X	29736	-0-	-5015	-0-	354	1	26449	3	Y	2666	2621	0	3	8	86
							2933	9									
*01	36022	X	21469	-0-	-14553	-0-	296	1	19289	3	Y	1713	1714	0	1	8	84
							1884	9									
*02	35322	X	19000	-0-	-16322	-0-	216	1	16470	3	Y	2104	2120	0			68
							2314	9									
*03	37758	X	17455	-0-	-20303	-0-	223	1	15145	3	Y	1897	1885	0			80
							2087	9									
*04	36510	X	19416	-0-	-17094	-0-	245	1	16917	3	Y	2049	2084	0	2	8	43
							2254	9									
*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									

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	18135	X	17745	-0-	-390	-0-	215	1	15188	3	Y	2129	2149	0	1	8	39
							2342	9									
*11	17550	X	16996	-0-	-554	-0-	218	1	14464	3	Y	2104	2121	0	6	8	16
							2314	9									
*12	18135	X	15600	-0-	-2535	-0-	209	1	13228	3	Y	1966	1956	0	1	8	25
							2163	9									
*01	18135	X	15363	-0-	-2772	-0-	240	1	13102	3	Y	1790	1788	0	1	8	26
							52	4	1969	9							
*02	16965	X	13095	-0-	-3870	-0-	164	1	11141	3	Y	1627	1631	0			22
							1790	9									
*03	17732	X	15257	-0-	-2475	-0-	218	1	12926	3	Y	1921	1916	0			27
							2113	9									
*04	17010	X	14712	-0-	-2298	-0-	213	1	12562	3	Y	1761	1760	0	1	8	27
							1937	9									
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 3-10K-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 289012 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11987 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17856	X	12796	-0-	-5060	-0-	123	1	10140	3	Y	2301	2284	0	1	8	73
							2	4	2531	9							
11	15540	X	9686	-0-	-5854	-0-	108	1	7679	3	Y	1685	1730	0	4	8	24
							45	4	1854	9							
*12	12865	X	12653	-0-	-212	-0-	141	1	10495	3	Y	1786	1751	0	1	8	58
							52	4	1965	9							
*01	12803	X	11371	-0-	-1432	-0-	147	1	9590	3	Y	1438	1425	0	1	8	70
							52	4	1582	9							
*02	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	134	1	10197	3	Y	1754	1767	0			57
							8	4	1929	9							
*03	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	161	1	10986	3	Y	1707	1692	0			72
							1878	9									
*04	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	163	1	11256	3	Y	1710	1745	0	1	8	36
							1881	9									
*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							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15717	X	13332	-0-	-2385	-0-	129	1	10623	3	Y	2345	2322	0	1	8	74
							2580	9									
11	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	151	1	10760	3	Y	2146	2184	0	6	8	30
							6	4	2361	9							
*12	13624	X	13624	-0-	-0-	-0-	149	1	11141	3	Y	2122	2081	0	2	8	69
							2334	9									
*01	13330	X	10418	-0-	-2912	-0-	131	1	8541	3	Y	1580	1571	0	1	8	77
							8	4	1738	9							
*02	12847	X	9746	-0-	-3101	-0-	116	1	8796	3	Y	758	810	0			25
							834	9									
*03	13733	X	12573	-0-	-1160	-0-	161	1	10976	3	Y	1305	1275	0			55
							1436	9									
*04	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	169	1	11693	3	Y	1848	1862	0	2	8	39
							2033	9									
*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							

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
*10	25947	X	22545	-0-	-3402	-0-	868	1	18150	3	N	3206	3189	0	1	8	124
							3527	9									
*11	25110	X	22196	-0-	-2914	-0-	848	1	17704	3	N	3313	3223	0	11	8	203
							3644	9									
*12	25947	X	19998	-0-	-5949	-0-	788	1	16018	3	N	2779	2898	0	2	8	82
							135	4	3057	9							
*01	25947	X	-0-	-0-	-25947	-0-					N	-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									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

*10	26288	X	22009	-0-	-4279	-0-	768	1	17912	3	Y	3026	3021	0	3	8	87
							3329	9									
11	24840	X	19117	-0-	-5723	-0-	828	1	15568	3	Y	2474	2401	0	7	8	153
							2721	9									
*12	25420	X	23627	-0-	-1793	-0-	771	1	19429	3	Y	3115	3162	0	2	8	104
							3427	9									
*01	25420	X	5964	-0-	-19456	-0-	464	1	4643	3	Y	779	643	0			240
							857	9									
*02	23780	X	6259	-0-	-17521	-0-	21	1	5333	3	Y	823	1060	0			3
							905	9									
*03	23622	X	18847	-0-	-4775	-0-	55	1	15935	3	Y	2597	2595	0			5
							2857	9									
*04	22860	X	22675	-0-	-185	-0-	19035	3	3640	9	Y	3309	3303	0	3	8	8
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 18-19N-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289085 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10794 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32829	X	28029	-0-		-4800	-0-	994	1	23185	3	Y	3500	3497	0			100
								3850	9									
*11	31230	X	13677	-0-		-17553	-0-	601	1	11286	3	Y	1627	1621	0	5	8	101
								1790	9									
*12	31899	X	27608	-0-		-4291	-0-	910	1	22949	3	Y	3404	3389	0	3	8	113
								5	4	3744	9							
*01	30752	X	-0-	-0-		-30752	-0-					Y	-0-	113	0			-0-
*02	28768	X	9684	-0-		-19084	-0-	32	1	8338	3	Y	1181	1177	0			4
								15	4	1299	9							
*03	28024	X	22944	-0-		-5080	-0-	67	1	19216	3	Y	3302	3299	0			7
								29	4	3632	9							
*04	26730	X	20957	-0-		-5773	-0-	17786	3	3171	9	Y	2883	2879	0	4	8	7
*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									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9113	X	9113	-0-		-0-	-0-	7218	3	1895	9	N	1723	1895	0			159
*11	8574	X	8574	-0-		-0-	-0-	6989	3	1585	9	N	1441	1487	0	2	8	111
12	4411	X	4411	-0-		-0-	-0-	3541	3	870	9	N	791	771	0			131
*01	5358	X	5358	-0-		-0-	-0-	4453	3	905	9	N	823	747	0			207
*02	9153	X	9153	-0-		-0-	-0-	423	1	6989	3	N	1583	1512	0			278
								1741	9									
*03	10739	X	10739	-0-		-0-	-0-	449	1	8412	3	N	1707	1837	0			148
								1878	9									
*04	10518	X	10518	-0-		-0-	-0-	8637	3	1881	9	N	1710	1695	0	1	8	162
*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									

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
*10	23684	X	20201	-0-	-3483	-0-	759	1	15859	3	N	3257	3229	0	1	8	126
							3583	9									
*11	22920	X	20066	-0-	-2854	-0-	762	1	15920	3	N	3076	3007	0	6	8	189
							3384	9									
*12	23684	X	19920	-0-	-3764	-0-	774	1	15744	3	N	3043	3140	0	2	8	90
							55	4	3347	9							
*01	23126	X	17358	-0-	-5768	-0-	1679	1	12208	3	N	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									

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
*10	23250	X	22098	-0-	-1152	-0-	225	1	18500	3	Y	3066	3049	0	1	8	97
							3373	9									
*11	20010	X	10999	-0-	-9011	-0-	127	1	9023	3	Y	1681	1752	0	2	8	24
							1849	9									
*12	20863	X	18753	-0-	-2110	-0-	206	1	15377	3	Y	2882	2812	0	1	8	93
							3170	9									
*01	22103	X	16798	-0-	-5305	-0-	210	1	13663	3	Y	2589	2554	0	1	8	127
							77	4	2848	9							
*02	20677	X	19545	-0-	-1132	-0-	210	1	16013	3	Y	3020	3049	0			98
							3322	9									
*03	22103	X	18595	-0-	-3508	-0-	227	1	15412	3	Y	2687	2672	0			113
							2956	9									
*04	20176	X	20176	-0-	-0-	-0-	242	1	16767	3	Y	2879	2931	0	1	8	60
							3167	9									
*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-

CBR 6-7I-56-1 WELL #: 454H RRCID -> 289180 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 11536 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	104749	X	58463	-0-	-46286	-0-	54681	3	3782	9	Y	3438	3483	0	2	8	27
*11	101370	X	70671	-0-	-30699	-0-	65912	3	54	4	Y	4277	4184	0	14	8	106
							4705	9									
*12	104749	X	87069	-0-	-17680	-0-	81073	3	19	4	Y	5434	5485	0	5	8	50
							5977	9									
*01	91016	X	77742	-0-	-13274	-0-	72146	3	131	4	Y	4968	4907	0	4	8	107
							5465	9									
*02	85144	X	61900	-0-	-23244	-0-	57828	3	17	4	Y	3686	3748	0			45
							4055	9									
*03	87079	X	81392	-0-	-5687	-0-	75576	3	5816	9	Y	5287	5298	0			34
*04	84270	X	78447	-0-	-5823	-0-	73834	3	4613	9	Y	4194	4187	0	5	8	36
*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									

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
*10	65441	X	52115	-0-	-13326	-0-	48869	3	3246	9	Y	2951	2990	0	2	8	23
*11	67680	X	63646	-0-	-4034	-0-	59532	3	26	4	Y	3716	3627	0	20	8	92
							4088	9									
*12	79878	X	79878	-0-	-0-	-0-	74538	3	26	4	Y	4831	4874	0	5	8	44
							5314	9									
*01	79143	X	74615	-0-	-4528	-0-	70202	3	91	4	Y	3929	3883	0	5	8	85
							4322	9									
*02	74037	X	57362	-0-	-16675	-0-	53952	3	4	4	Y	3096	3143	0			38
							3406	9									
*03	79887	X	73437	-0-	-6450	-0-	69266	3	4171	9	Y	3792	3805	0			25
*04	77310	X	72876	-0-	-4434	-0-	68749	3	4127	9	Y	3752	3739	0	5	8	33
*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									

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
*10	30132	X	13554	-0-	-16578	-0-	11607	3	1947	9	Y	1770	1694	0			196
11	27180	X	163	-0-	-27017	-0-	148	3	15	9	Y	14	125	0			85
*12	27364	X	27364	-0-	-0-	-0-	24211	3	3153	9	Y	2866	2811	0	3	8	137
*01	24401	X	24401	-0-	-0-	-0-	21392	3	3009	9	Y	2735	2758	0	2	8	112
*02	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	25052	3	3204	9	Y	2913	2965	0			60
*03	27373	X	26653	-0-	-720	-0-	23254	3	3399	9	Y	3090	3111	0			39
*04	26490	X	8481	-0-	-18009	-0-	7355	3	1126	9	Y	1024	1027	0	1	8	35
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 39-46I-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 289229 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 10552 PERF.10911 - 21238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40176	X	36150	-0-	-4026	-0-	32127	3	4023	9	Y	3657	3655	0	5	8	71
*11	33990	X	27148	-0-	-6842	-0-	23852	3	3296	9	Y	2996	2911	0	23	8	133
*12	38454	X	38454	-0-	-0-	-0-	33332	3	5122	9	Y	4656	4559	0	6	8	224
*01	36146	X	30674	-0-	-5472	-0-	26540	3	4134	9	Y	3758	3801	0	4	8	177
*02	42131	X	42131	-0-	-0-	-0-	37423	3	4708	9	Y	4280	4156	0			301
*03	38471	X	32156	-0-	-6315	-0-	27778	3	4378	9	Y	3980	4199	0			82
*04	37200	X	26601	-0-	-10599	-0-	23391	3	3210	9	Y	2918	2909	0	5	8	86
*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

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
*10	41106	X	27440	-0-	-13666	-0-	22327	3	5113	9	Y	4648	4921	0	2	8	91
*11	35010	X	15921	-0-	-19089	-0-	13466	3	2455	9	Y	2232	2215	0	8	8	100
*12	35942	X	35942	-0-	-0-	-0-	29996	3	5946	9	Y	5405	5242	0	3	8	260
*01	33635	X	27936	-0-	-5699	-0-	23458	3	4478	9	Y	4071	4137	0	2	8	192
*02	31426	X	31426	-0-	-0-	-0-	27082	3	4344	9	Y	3949	3863	0			278
*03	40127	X	40127	-0-	-0-	-0-	34135	3	5992	9	Y	5447	5613	0			112
*04	34770	X	30051	-0-	-4719	-0-	25578	3	4473	9	Y	4066	4056	0	2	8	120
*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

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
*10	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	11233	3	43	4	Y	2909	3035	0			57
							3200	9									
11	13590	X	7624	-0-	-5966	-0-	6045	3	10	4	Y	1426	1418	0	1	8	64
							1569	9									
*12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	15042	3	2966	9	Y	2696	2625	0	5	8	130
*01	14477	X	14454	-0-	-23	-0-	11748	3	2706	9	Y	2460	2471	0	3	8	116
*02	13543	X	8828	-0-	-4715	-0-	6706	3	52	4	Y	1882	1866	0			132
							2070	9									
*03	18959	X	18959	-0-	-0-	-0-	14998	3	77	4	Y	3531	3590	0			73
							3884	9									
*04	17430	X	14445	-0-	-2985	-0-	11801	3	2644	9	Y	2404	2402	0	4	8	71
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15S-55-1 WELL #: 451H RRCID -> 289366 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12585 - 20197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	75423	X	55861	-0-	-19562	-0-	1243	1	53944	3	Y	609	623	0	2	8	13
							4	4	670	9							
11	71100	X	38039	-0-	-33061	-0-	1537	1	35633	3	Y	769	727	0	8	8	47
							23	4	846	9							
*12	67208	X	40969	-0-	-26239	-0-	1625	1	38402	3	Y	830	833	0	3	8	41
							29	4	913	9							
*01	67208	X	55874	-0-	-11334	-0-	2504	1	51709	3	Y	919	824	0	3	8	133
							650	4	1011	9							
*02	64574	X	64574	-0-	-0-	-0-	2285	1	61151	3	Y	1020	1086	0			67
							16	4	1122	9							
*03	72710	X	72710	-0-	-0-	-0-	2561	1	68891	3	Y	1142	1123	0			86
							2	4	1256	9							
*04	55403	X	55403	-0-	-0-	-0-	1906	1	52547	3	Y	864	925	0	4	8	21
							950	9									
*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									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 403H RRCID -> 289517 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10998 - 18443

*10	29326	X	7827	-0-	-21499	-0-	6805	3	1022	9	Y	929	973	0	1	8	27
11	28380	X	-0-	-0-	-28380	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
12	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					Y	-0-					-0-
*01	24986	X	241	-0-	-24745	-0-	197	3	44	9	Y	40	35	0			5
*02	17342	X	15292	-0-	-2050	-0-	12819	3	2473	9	Y	2248	2066	0			187
*03	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	14402	3	64	4	Y	2074	2076	0			185
							2281	9									
*04	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	18582	3	3689	9	Y	3354	3350	0	4	8	185
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 404H RRCID -> 289522 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10801 - 18295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34286	X	33884	-0-	-402	-0-	30223	3	3661	9	Y	3328	3317	0	2	8	106
*11	33180	X	29267	-0-	-3913	-0-	26159	3	3108	9	Y	2825	2859	0	14	8	58
*12	34286	X	32149	-0-	-2137	-0-	28819	3	3330	9	Y	3027	3025	0	4	8	56
*01	34286	X	21927	-0-	-12359	-0-	19708	3	6	4	Y	2012	1961	0	2	8	105
							2213	9									
*02	29833	X	29833	-0-	-0-	-0-	26660	3	3	4	Y	2882	2905	0			82
							3170	9									
*03	31403	X	24888	-0-	-6515	-0-	22331	3	200	4	Y	2143	2168	0			57
							2357	9									
*04	31263	X	31263	-0-	-0-	-0-	28002	3	25	4	Y	2942	2921	0	5	8	73
							3236	9									
*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									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7657	X	2140	-0-	-5517	-0-	1633	3	507	9	Y	461	407	0			54
*02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	5369	3	2335	9	Y	2123	2000	0			177
*03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	4785	3	2000	9	Y	1818	1833	0			162
*04	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	9442	3	2554	9	Y	2322	2355	0	1	8	128
*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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 413H RRCID -> 289543 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10984 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	22072	X	18619	-0-	-3453	-0-	15012	3	3607	9	Y	3279	3274	0	1	8	95
11	21360	X	12217	-0-	-9143	-0-	8896	3	3321	9	Y	3019	2947	0	7	8	160
*12	22639	X	22639	-0-	-0-	-0-	19289	3	3350	9	Y	3045	2798	0	2	8	405
*01	20274	X	17359	-0-	-2915	-0-	14268	3	3091	9	Y	2810	2885	0	1	8	329
*02	17980	X	12348	-0-	-5632	-0-	10425	3	1923	9	Y	1748	1931	0			146
*03	19220	X	16895	-0-	-2325	-0-	14321	3	2574	9	Y	2340	2277	0			209
*04	18600	X	16026	-0-	-2574	-0-	13092	3	2934	9	Y	2667	2728	0	1	8	147
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 33-28J-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 289599 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10756 - 20934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31583	X	31583	-0-	-0-	-0-	25758	3	266	4	Y	5054	5008	0	4	8	89
							5559	9									
02	28540	X	28540	-0-	-0-	-0-	23846	3	12	4	Y	4256	4316	0			29
							4682	9									
03	33201	X	32657	-0-	-544	-0-	27886	3	87	4	Y	4258	4229	0			58
							4684	9									
04	32130	X	29743	-0-	-2387	-0-	24726	3	5017	9	Y	4561	4577	0	4	8	38
*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									

CBR 33-28L-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289600 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10833 - 21215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26403	X	26403	-0-	-0-	-0-	20954	3	130	4	Y	4835	4788	0	4	8	85
							5319	9									
02	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	20599	3	4716	9	Y	4287	4343	0			29
03	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	23438	3	32	4	Y	4514	4481	0			62
							4965	9									
04	27979	X	27979	-0-	-0-	-0-	21901	3	6078	9	Y	5525	5536	0	5	8	46
*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									

PECOS 39 WELL #: 406H RRCID -> 289604 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10825 - 15865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20274	X	8168	-0-	-12106	-0-	6696	3	1472	9	Y	1338	1294	0			148
11	19620	X	1810	-0-	-17810	-0-	1601	3	209	9	Y	190	94	0			244
12	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	177	413	0			8
*01	22785	X	-0-	-0-	-22785	-0-					Y	198	198	0			8
*02	21315	X	-0-	-0-	-21315	-0-					Y	2686	2638	0			56
*03	27443	X	27443	-0-	-0-	-0-	23657	3	3786	9	Y	3442	3454	0			44
*04	15210	X	15210	-0-	-0-	-0-	14038	3	1172	9	Y	1065	1072	0	1	8	36
*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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38160	X	35965	-0-	-2195	-0-	30633	3	5332	9	Y	4847	4852	0	2	8	41
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1A WELL #: 424H RRCID -> 289616 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11112 - 18605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20491	X	19129	-0-	-1362	-0-	15762	3	3367	9	Y	3061	3052	0	1	8	97
*11	19830	X	16772	-0-	-3058	-0-	13879	3	2893	9	Y	2630	2668	0	5	8	54
*12	20491	X	18165	-0-	-2326	-0-	14988	3	3177	9	Y	2888	2887	0	1	8	54
*01	20429	X	13359	-0-	-7070	-0-	11324	3	2035	9	Y	1850	1807	0	1	8	96
*02	17226	X	16482	-0-	-744	-0-	13597	3	2885	9	Y	2623	2644	0			75
*03	18414	X	17601	-0-	-813	-0-	14815	3	3	4	Y	2530	2537	0			68
							2783	9									
*04	17580	X	17435	-0-	-145	-0-	14510	3	2925	9	Y	2659	2660	0	1	8	66
*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

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	25301	X	25301	-0-	-0-	-0-	21239	3	4062	9	Y	3693	3679	0	2	8	118
*11	24150	X	23384	-0-	-766	-0-	19660	3	3724	9	Y	3385	3425	0	9	8	69
*12	26223	X	26223	-0-	-0-	-0-	22319	3	3904	9	Y	3549	3550	0	2	8	66
*01	24955	X	19493	-0-	-5462	-0-	17016	3	2477	9	Y	2252	2200	0	1	8	117
*02	28019	X	28019	-0-	-0-	-0-	24570	3	3	4	Y	3133	3161	0			89
							3446	9									
*03	27605	X	27605	-0-	-0-	-0-	24539	3	3066	9	Y	2787	2801	0			75
*04	25872	X	25872	-0-	-0-	-0-	22412	3	3460	9	Y	3145	3139	0	2	8	79
*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

BOOMER 33-56-1 WELL #: 404H RRCID -> 289649 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10754 - 15834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	15158	3	2318	9	Y	2107	2124	0	5	8	18
*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

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	116615	X	116615	-0-		-0-	-0-	1292	1	109945	3	Y	4889	4868	0	4	8	198
								5378	9									
*11	118710	X	93910	-0-		-24800	-0-	1194	1	88032	3	Y	4256	4348	0	22	8	84
								2	4	4682	9							
*12	126015	X	91076	-0-		-34939	-0-	1209	1	84841	3	Y	4569	4522	0	6	8	125
								5026	9									
*01	126015	X	76024	-0-		-49991	-0-	1212	1	70278	3	Y	4087	3963	0	3	8	246
								38	4	4496	9							
*02	117885	X	73145	-0-		-44740	-0-	962	1	68343	3	Y	3491	3597	0			140
								3840	9									
*03	116622	X	84087	-0-		-32535	-0-	1155	1	78544	3	Y	3984	4065	0			59
								6	4	4382	9							
*04	93930	X	62041	-0-		-31889	-0-	939	1	57475	3	Y	3297	3276	0	4	8	76
								3627	9									
*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

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21576	X	16183	-0-		-5393	-0-	13399	3	6	4	Y	2525	2513	0	1	8	33
								2778	9									
11	20880	X	11733	-0-		-9147	-0-	9818	3	4	4	Y	1737	1737	0	5	8	28
								1911	9									
*12	18910	X	9595	-0-		-9315	-0-	8211	3	60	4	Y	1204	1215	0	5	8	12
								1324	9									
*01	18848	X	3063	-0-		-15785	-0-	2626	3	108	4	Y	299	303	0	2	8	6
								329	9									
*02	16675	X	4601	-0-		-12074	-0-	3534	3	1067	9	Y	970	957	0			19
*03	16182	X	8064	-0-		-8118	-0-	7130	3	934	9	Y	849	859	0			9
*04	11730	X	6800	-0-		-4930	-0-	5753	3	1047	9	Y	952	945	0	5	8	11
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	52199	X	52199	-0-	-0-	-0-	47647	3	4552	9	Y	4138	4111	0	1	8	54
*11	36240	X	20120	-0-	-16120	-0-	18494	3	1626	9	Y	1478	1507	0	1	8	24
*12	43617	X	6095	-0-	-37522	-0-	5572	3	523	9	Y	475	493	0	1	8	5
*01	52204	X	8405	-0-	-43799	-0-	8153	3	252	9	Y	229	228	0	1	8	5
*02	48836	X	13162	-0-	-35674	-0-	12340	3	822	9	Y	747	738	0			14
*03	52204	X	11532	-0-	-40672	-0-	10628	3	904	9	Y	822	828	0			8
*04	20130	X	13395	-0-	-6735	-0-	11416	3	1979	9	Y	1799	1782	0	5	8	20
*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

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
*10	130324	X	40718	-0-	-89606	-0-	37203	3	32	4	Y	3166	3189	0	1	8	41
							3483	9									
*11	126120	X	106478	-0-	-19642	-0-	98940	3	7538	9	Y	6853	6762	0	23	8	109
*12	134831	X	134831	-0-	-0-	-0-	125802	3	18	4	Y	8192	8206	0	10	8	85
							9011	9									
*01	119815	X	71107	-0-	-48708	-0-	65494	3	5613	9	Y	5103	5080	0	4	8	104
*02	112056	X	91214	-0-	-20842	-0-	85733	3	5481	9	Y	4983	4992	0			95
*03	134850	X	129816	-0-	-5034	-0-	122059	3	7757	9	Y	7052	7076	0			71
*04	144143	X	144143	-0-	-0-	-0-	135929	3	8	4	Y	7460	7434	0	13	8	84
							8206	9									
*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

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
*10	67869	X	67869	-0-	-0-	-0-	64089	3	3780	9	Y	3436	3405	0	1	8	45
*11	54052	X	54052	-0-	-0-	-0-	51952	3	2100	9	Y	1909	1914	0	10	8	30
*12	52824	X	26356	-0-	-26468	-0-	25313	3	1043	9	Y	948	966	0	2	8	10
*01	67859	X	46429	-0-	-21430	-0-	44083	3	124	4	Y	2020	1986	0	3	8	41
							2222	9									
*02	63481	X	56617	-0-	-6864	-0-	55041	3	18	4	Y	1416	1430	0			27
							1558	9									
*03	80112	X	80112	-0-	-0-	-0-	77511	3	26	4	Y	2341	2344	0			24
							2575	9									
*04	54060	X	43254	-0-	-10806	-0-	42180	3	15	4	Y	963	972	0	4	8	11
							1059	9									
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46314	X	33134	-0-	-13180	-0-	25445	3	7689	9	Y	6990	6975	0	7	8	83
02	37381	X	35357	-0-	-2024	-0-	27006	3	8351	9	Y	7592	7514	0			161
03	40628	X	40628	-0-	-0-	-0-	32078	3	8550	9	Y	7773	7835	0			99
04	38670	X	25688	-0-	-12982	-0-	20549	3	24	4	Y	4650	4637	0	3	8	109
							5115	9									
*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

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	63085	X	54006	-0-	-9079	-0-	51925	3	10	4	Y	1883	1898	0	2	8	27
							2071	9									
*11	58950	X	31016	-0-	-27934	-0-	29724	3	13	4	Y	1163	1172	0	3	8	15
							1279	9									
*12	58218	X	54982	-0-	-3236	-0-	53254	3	1728	9	Y	1571	1549	0	3	8	34
*01	58218	X	50133	-0-	-8085	-0-	48311	3	4	4	Y	1653	1655	0	3	8	29
							1818	9									
*02	54462	X	44141	-0-	-10321	-0-	42477	3	1664	9	Y	1513	1520	0			22
*03	54994	X	49905	-0-	-5089	-0-	48302	3	1603	9	Y	1457	1469	0			10
*04	53220	X	50458	-0-	-2762	-0-	49317	3	1141	9	Y	1037	1034	0	5	8	8
*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

HERC STATE 6-15-54-4E WELL #: 434H RRCID -> 290089 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11299 - 21610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54120	X	35335	-0-	-18785	-0-	31065	3	6	4	Y	3876	3780	0	54	8	173
							4264	9									
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							

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36210	X	30642	-0-	-5568	-0-	25586	3	5	4	Y	4592	4519	0	42	8	206
							5051	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37740	X	29130	-0-	-8610	-0-	465	1	24391	3	Y	3827	3818	0	37	8	90
							64	4	4210	9							
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							

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
04	19320	X	14416	-0-	-4904	-0-	224	1	11756	3	Y	2213	2224	0	13	8	52
							2	4	2434	9							
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									

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
04	37620	X	30197	-0-	-7423	-0-	452	1	23672	3	Y	4236	4220	0	36	8	100
							1413	4	4660	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	62775	X	51852	-0-	-10923	-0-	48795	3	3057	9	N	2779	2677	0	2	8	253
*11	60750	X	50843	-0-	-9907	-0-	47932	3	2911	9	N	2646	2776	0	14	8	109
*12	60109	X	50381	-0-	-9728	-0-	47310	3	92	4	N	2708	2710	0	3	8	104
							2979	9									
*01	56575	X	40653	-0-	-15922	-0-	38424	3	11	4	N	2016	2016	0	2	8	102
							2218	9									
*02	50489	X	45310	-0-	-5179	-0-	42550	3	2760	9	N	2509	2453	0			158
*03	52545	X	49588	-0-	-2957	-0-	46764	3	2824	9	N	2567	2575	0			150
*04	50850	X	34650	-0-	-16200	-0-	32532	3	2118	9	N	1925	1917	0	3	8	155
*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

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
*01	38874	X	32363	-0-	-6511	-0-	26314	3	6	4	Y	5494	5492	0	1	8	35
							6043	9									
02	35380	X	31963	-0-	-3417	-0-	26004	3	5959	9	Y	5417	5414	0			38
03	37820	X	35219	-0-	-2601	-0-	28631	3	6588	9	Y	5989	5961	0			66
04	34260	X	29305	-0-	-4955	-0-	24134	3	2	4	Y	4699	4719	0	1	8	45
							5169	9									
*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

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
04	32370	X	26582	-0-	-5788	-0-	23236	3	5	4	Y	3037	3048	0	1	8	29
							3341	9									
*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

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36890	X	30828	-0-	-6062	-0-	26710	3	5	4	Y	3739	3742	0	1	8	24
							4113	9									
02	32161	X	31429	-0-	-732	-0-	26577	3	4852	9	Y	4411	4404	0			31
03	34379	X	33249	-0-	-1130	-0-	27994	3	5255	9	Y	4777	4756	0			52
04	29820	X	29418	-0-	-402	-0-	25107	3	8	4	Y	3912	3926	0	1	8	37
							4303	9									
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	11965	3	3281	9	Y	2983	2970	0	2	8	38
*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									

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

*01	34038	X	34037	-0-	-1	-0-	30727	3	3310	9	Y	3009	3025	0	2	8	26
02	31291	X	27165	-0-	-4126	-0-	23782	3	3383	9	Y	3075	3067	0			34
03	33916	X	33916	-0-	-0-	-0-	29547	3	4369	9	Y	3972	3973	0			33
04	32940	X	28721	-0-	-4219	-0-	25431	3	13	4	Y	2979	2971	0	3	8	38
							3277	9									
*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

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

04	36600	X	35852	-0-	-748	-0-	30432	3	5420	9	Y	4927	4906	0	4	8	63
*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

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

04	34649	X	34649	-0-	-0-	-0-	29252	3	4	4	Y	4903	4881	0	3	8	63
							5393	9									
*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									

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

04	31451	X	31451	-0-	-0-	-0-	1700	1	25540	3	Y	3137	3188	0	26	8	70
							760	4	3451	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32610	X	26509	-0-	-6101	-0-	1416	1	21272	3	Y	3455	3511	0	27	8	78
							20	4	3801	9							
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							

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	36630	X	31044	-0-	-5586	-0-	1629	1	24455	3	Y	4076	4111	0	65	8	91
							476	4	4484	9							
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							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	38730	X	34792	-0-	-3938	-0-	1896	1	28479	3	Y	3616	3583	0	39	8	253
							439	4	3978	9							
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							

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
04	26430	X	23530	-0-	-2900	-0-	1263	1	18960	3	Y	2848	2793	0	52	8	198
							174	4	3133	9							
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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29220	X	23652	-0-		-5568	-0-	1239	1	18607	3	Y	2965	2939	0	30	8	208
								544	4	3262	9							
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							

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

04	27740	X	27740	-0-		-0-	-0-	23560	3	4180	9	Y	3800	3807	0	4	8	39
*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

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

04	34625	X	34625	-0-		-0-	-0-	29180	3	5445	9	Y	4950	4964	0	3	8	50
*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

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

*01	37448	X	23730	-0-		-13718	-0-	20976	3	2754	9	Y	2504	2497	0	3	8	30
02	30276	X	25578	-0-		-4698	-0-	22529	3	3049	9	Y	2772	2743	0			59
03	31310	X	29964	-0-		-1346	-0-	26771	3	3193	9	Y	2903	2925	0			37
04	27630	X	20213	-0-		-7417	-0-	18222	3	5	4	Y	1805	1799	0	1	8	42
								1986	9									
*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									

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

04	21660	X	19803	-0-		-1857	-0-	16873	3	2930	9	Y	2664	2671	0	1	8	27
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	32010	X	28967	-0-	-3043	-0-	26230	3	7	4	Y	2482	2473	0	2	8	58
							2730	9									
*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

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
04	100306	X	100306	-0-	-0-	-0-	93901	3	3	4	Y	5820	5849	0	14	8	67
							6402	9									
*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									

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
04	93052	X	93052	-0-	-0-	-0-	86781	3	4	4	Y	5697	5748	0	7	8	65
							6267	9									
*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									

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
*10	43400	X	37528	-0-	-5872	-0-	31199	3	6329	9	Y	5754	5731	0	1	8	97
*11	42000	X	35172	-0-	-6828	-0-	29269	3	5903	9	Y	5366	5355	0	7	8	101
*12	42408	X	34538	-0-	-7870	-0-	28673	3	5	4	Y	5327	5339	0	2	8	87
							5860	9									
*01	39184	X	30378	-0-	-8806	-0-	24420	3	482	4	Y	4978	4980	0	1	8	84
							5476	9									
*02	33669	X	28802	-0-	-4867	-0-	24016	3	4786	9	Y	4351	4345	0			90
*03	35991	X	34137	-0-	-1854	-0-	28653	3	127	4	Y	4870	4875	0			85
							5357	9									
*04	34830	X	28959	-0-	-5871	-0-	24514	3	4445	9	Y	4041	4033	0	2	8	91
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44M-56-1 WELL #: 405H RRCID -> 291434 COMPL. DATE 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
*10	57691	X	50696	-0-	-6995	-0-	42251	3	8445	9	Y	7677	7641	0	3	8	129
*11	55830	X	48171	-0-	-7659	-0-	40137	3	8034	9	Y	7304	7274	0	22	8	137
*12	55800	X	48577	-0-	-7223	-0-	40661	3	7916	9	Y	7196	7209	0	6	8	118
*01	50685	X	45735	-0-	-4950	-0-	38606	3	7129	9	Y	6481	6486	0	4	8	109
*02	45182	X	40480	-0-	-4702	-0-	34107	3	6373	9	Y	5794	5783	0			120
*03	48298	X	46536	-0-	-1762	-0-	39583	3	6953	9	Y	6321	6331	0			110
*04	46740	X	41499	-0-	-5241	-0-	35480	3	6019	9	Y	5472	5453	0	6	8	123
*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

PETERSBURG STATE 17-28A-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 291530 COMPL. DATE 02/20/2022 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10707 - 20702

04	39840	X	39840	-0-	-0-	-0-	645	1	33086	3	Y	5514	5517	0			136
							44	4	6065	9							
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									

PETERSBURG STATE 17-28C-54-4 WELL #: 431H RRCID -> 291531 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10592 - 21053

04	53861	X	53861	-0-	-0-	-0-	897	1	46035	3	Y	6291	6272	0			155
							9	4	6920	9							
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									

FIVER STATE 18-27J-54-4 WELL #: 434H RRCID -> 291533 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11135 - 21489

04	44310	X	39058	-0-	-5252	-0-	1417	1	33320	3	Y	3923	4000	0			94
							6	4	4315	9							
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							

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
04	25560	X	24691	-0-		-869		-0-	802	1	18849	3	Y	4096	4179	0			98
									534	4	4506	9							
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							

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
04	20236	X	20236	-0-		-0-		-0-	318	1	16307	3	Y	3176	3174	0			78
									117	4	3494	9							
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							

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
04	50700	X	47732	-0-		-2968		-0-	1599	1	37587	3	Y	7762	7897	0			185
									8	4	8538	9							
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							

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
04	32250	X	28590	-0-		-3660		-0-	885	1	20809	3	Y	3696	3772	0			88
									2830	4	4066	9							
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							

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
04	34950	X	32636	-0-	-2314	-0-	1128	1	26509	3	Y	4249	4329	0		101
							325	4	4674	9						
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						

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
04	39150	X	34115	-0-	-5035	-0-	1191	1	28004	3	Y	4387	4451	0		105
							94	4	4826	9						
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						

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
04	33900	X	32157	-0-	-1743	-0-	1122	1	26379	3	Y	4228	4318	0		101
							5	4	4651	9						
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						

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
04	16410	X	15297	-0-	-1113	-0-	12935	3	2362	9	Y	2147	2164	0	1 8	3
*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

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
04	23460	X	22711	-0-	-749	-0-	19056	3	3655	9	Y	3323	3337	0	6	8	4
*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

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
04	21780	X	18967	-0-	-2813	-0-	16029	3	2938	9	Y	2671	2691	0	2	8	4
*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

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
04	53850	X	44712	-0-	-9138	-0-	38911	3	5801	9	Y	5274	5302	0	3	8	38
*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

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
04	44220	X	34124	-0-	-10096	-0-	29111	3	5013	9	Y	4557	4533	0	4	8	44
*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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	36650	X	36650	-0-	-0-	-0-	30979	3	5671	9	Y	5155	5174	0	8	8	100
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	167741	X	130901	-0-	-36840	-0-	126332	3	4569	9	Y	4154	3996	0	7	8	256
*11	162330	X	76597	-0-	-85733	-0-	72638	3	3959	9	Y	3599	3582	0	22	8	251
*12	167741	X	91017	-0-	-76724	-0-	85953	3	5064	9	Y	4604	4709	0	7	8	139
*01	130882	X	98699	-0-	-32183	-0-	92758	3	3	4	Y	5398	5435	0	5	8	97
							5938	9									
*02	122438	X	107243	-0-	-15195	-0-	101556	3	5687	9	Y	5170	5134	0			133
*03	132531	X	132531	-0-	-0-	-0-	126870	3	5661	9	Y	5146	5167	0			112
*04	113564	X	113564	-0-	-0-	-0-	108666	3	98	4	Y	4364	4381	0	10	8	85
							4800	9									
*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

CBR 8-5K-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 292165 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10900 - 21294

04	44280	X	42201	-0-	-2079	-0-	35125	3	7076	9	Y	6433	6472	0	5	8	47
*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

CBR 8-5N-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 292166 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11170 - 21555

04	49440	X	41995	-0-	-7445	-0-	35794	3	6201	9	Y	5637	5609	0	3	8	55
*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

CBR 8-5O-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 292167 COMPL. DATE 03/14/2022 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10961 - 21225

04	32220	X	28614	-0-	-3606	-0-	23781	3	4833	9	Y	4394	4372	0	4	8	43
*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

HERC STATE 6-15J-54-4 WELL #: 441H RRCID -> 292307 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11373 - 21635

04	101700	X	84523	-0-	-17177	-0-	1394	1	73074	3	Y	8069	7967	0			192
							1179	4	8876	9							
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							

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
*10	84382	X	68054	-0-	-16328	-0-	64073	3	8	4	Y	3612	3609	0	2	8	76
							3973	9									
*11	80430	X	61552	-0-	-18878	-0-	57843	3	3709	9	Y	3372	3353	0	20	8	75
*12	80693	X	63795	-0-	-16898	-0-	60015	3	3780	9	Y	3436	3406	0	5	8	100
*01	78926	X	69878	-0-	-9048	-0-	66406	3	3472	9	Y	3156	3184	0	5	8	67
*02	72007	X	57919	-0-	-14088	-0-	54605	3	3314	9	Y	3013	2973	0			107
*03	68045	X	65307	-0-	-2738	-0-	61713	3	3594	9	Y	3267	3324	0			50
*04	67620	X	62952	-0-	-4668	-0-	59498	3	3454	9	Y	3140	3092	0	7	8	91
*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

LINDSAY 3-10P-55-1 WELL #: 443H RRCID -> 293067 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 12141 PERF.12167 - 19662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	84568	X	75336	-0-	-9232	-0-	863	1	70853	3	Y	3291	3265	0	3	8	104
							3620	9									
*11	74280	X	63133	-0-	-11147	-0-	842	1	59971	3	Y	2088	2149	0	14	8	29
							23	4	2297	9							
*12	78554	X	63142	-0-	-15412	-0-	797	1	59511	3	Y	2576	2518	0	4	8	83
							2834	9									
*01	78554	X	63625	-0-	-14929	-0-	910	1	59321	3	Y	2814	2756	0	3	8	138
							299	4	3095	9							
*02	73486	X	64548	-0-	-8938	-0-	793	1	60382	3	Y	3066	3105	0			99
							3373	9									
*03	75330	X	62029	-0-	-13301	-0-	855	1	58130	3	Y	2767	2750	0			116
							3044	9									
*04	63510	X	63510	-0-	-0-	-0-	864	1	59737	3	Y	2631	2688	0	4	8	55
							15	4	2894	9							
*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									

CBR 40-45A-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 293129 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10918 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	70649	X	45032	-0-	-25617	-0-	37090	3	7942	9	Y	7220	7195	0	2	8	127
*11	61440	X	40449	-0-	-20991	-0-	33214	3	7235	9	Y	6577	6558	0	11	8	135
*12	63488	X	42149	-0-	-21339	-0-	34572	3	7577	9	Y	6888	6946	0	3	8	74
*01	47089	X	39921	-0-	-7168	-0-	32606	3	7315	9	Y	6650	6652	0	2	8	70
*02	35670	X	29576	-0-	-6094	-0-	23131	3	6445	9	Y	5859	5880	0			49
*03	42130	X	42130	-0-	-0-	-0-	35186	3	6944	9	Y	6313	6283	0			79
*04	40616	X	40616	-0-	-0-	-0-	34667	3	5949	9	Y	5408	5360	0	4	8	123
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 40-45B-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 293130 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 10372 PERF.10673 - 21041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	69347	X	41693	-0-	-27654	-0-	35314	3	6379	9	Y	5799	5821	0	3	8	102
*11	67110	X	38290	-0-	-28820	-0-	32170	3	6120	9	Y	5564	5535	0	17	8	114
*12	69347	X	33143	-0-	-36204	-0-	27666	3	5477	9	Y	4979	5036	0	3	8	54
*01	65534	X	31725	-0-	-33809	-0-	26545	3	5180	9	Y	4709	4711	0	3	8	49
*02	50692	X	28343	-0-	-22349	-0-	23073	3	5270	9	Y	4791	4800	0			40
*03	41695	X	34812	-0-	-6883	-0-	29469	3	5343	9	Y	4857	4836	0			61
*04	38310	X	11234	-0-	-27076	-0-	8308	3	2926	9	Y	2660	2654	0	7	8	60
*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-

CBR 40-45D-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 293132 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10786 - 21166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	71858	X	59132	-0-	-12726	-0-	49489	3	9643	9	Y	8766	8738	0	3	8	155
*11	59940	X	54328	-0-	-5612	-0-	45692	3	8636	9	Y	7851	7830	0	15	8	161
*12	58249	X	54533	-0-	-3716	-0-	45935	3	8598	9	Y	7816	7890	0	3	8	84
*01	59117	X	49407	-0-	-9710	-0-	41807	3	7600	9	Y	6909	6918	0	2	8	73
*02	47328	X	36864	-0-	-10464	-0-	29484	3	7380	9	Y	6709	6726	0			56
*03	52425	X	52425	-0-	-0-	-0-	44662	3	7763	9	Y	7057	7024	0			89
*04	48960	X	35839	-0-	-13121	-0-	31061	3	4778	9	Y	4344	4329	0	5	8	99
*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

CBR 40-45E-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 293133 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10706 - 20954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	54095	X	35640	-0-	-18455	-0-	29027	3	6613	9	Y	6012	5989	0	2	8	106
*11	52350	X	43907	-0-	-8443	-0-	35704	3	8203	9	Y	7457	7393	0	17	8	153
*12	53940	X	32670	-0-	-21270	-0-	26796	3	5874	9	Y	5340	5433	0	3	8	57
*01	39556	X	26419	-0-	-13137	-0-	21390	3	5029	9	Y	4572	4579	0	2	8	48
*02	38657	X	22370	-0-	-16287	-0-	16981	3	5389	9	Y	4899	4906	0			41
*03	41323	X	31970	-0-	-9353	-0-	25982	3	5988	9	Y	5444	5417	0			68
*04	39990	X	9804	-0-	-30186	-0-	8697	3	1107	9	Y	1006	1045	0	6	8	23
*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

CBR 40-45F-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 293134 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10643 PERF.10932 - 21295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44485	X	34361	-0-	-10124	-0-	28777	3	5584	9	Y	5076	5055	0	1	8	90
*11	43050	X	32881	-0-	-10169	-0-	27340	3	5541	9	Y	5037	5016	0	7	8	104
*12	44485	X	26855	-0-	-17630	-0-	22269	3	4586	9	Y	4169	4227	0	1	8	45
*01	36797	X	28350	-0-	-8447	-0-	23394	3	4956	9	Y	4505	4502	0	1	8	47
*02	31407	X	22281	-0-	-9126	-0-	17474	3	4807	9	Y	4370	4380	0			37
*03	33573	X	28015	-0-	-5558	-0-	23435	3	4580	9	Y	4164	4149	0			52
*04	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-					Y	8	59	0	1	8	-0-
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45G-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 293135 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10968 - 21198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56699	X	29173	-0-	-27526	-0-	23795	3	12	4	Y	4878	4884	0	2	8	123
							5366	9									
*11	49470	X	34830	-0-	-14640	-0-	27957	3	7	4	Y	6242	6265	0	13	8	87
							6866	9									
*12	49631	X	37533	-0-	-12098	-0-	30606	3	83	4	Y	6222	6165	0	3	8	141
							6844	9									
*01	39184	X	33228	-0-	-5956	-0-	27599	3	5629	9	Y	5117	5116	0	2	8	140
*02	35467	X	32155	-0-	-3312	-0-	26554	3	5601	9	Y	5092	5125	0			107
*03	37541	X	37392	-0-	-149	-0-	30926	3	6466	9	Y	5878	5773	0			212
*04	36330	X	35399	-0-	-931	-0-	29538	3	5861	9	Y	5328	5380	0	3	8	157
*05	37541	X	27273	-0-	-10268	-0-	23080	3	147	4	Y	3678	3720	0	4	8	111
							4046	9									
*06	36180	X	22744	-0-	-13436	-0-	19276	3	26	4	Y	3129	3166	0			74
							3442	9									
*07	37386	X	29388	-0-	-7998	-0-	24669	3	5	4	Y	4285	4265	0			94
							4714	9									
*08	33418	X	27101	-0-	-6317	-0-	22592	3	4509	9	Y	4099	4109	0			84
*09	32340	X	21630	-0-	-10710	-0-	17959	3	37	4	Y	3304	3305	0			83
							3634	9									

CBR 40-45C-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 293140 COMPL. DATE 07/02/2022 TOTAL DEPTH 10623 PERF.10935 - 21262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	47651	X	47651	-0-	-0-	-0-	39476	3	8175	9	Y	7432	7327	0	2	8	131
*11	51725	X	51725	-0-	-0-	-0-	43744	3	7981	9	Y	7255	7228	0	9	8	149
*12	50276	X	50276	-0-	-0-	-0-	42622	3	7654	9	Y	6958	7030	0	2	8	75
*01	47647	X	42473	-0-	-5174	-0-	35983	3	6490	9	Y	5900	5912	0	1	8	62
*02	48865	X	19444	-0-	-29421	-0-	15362	3	4082	9	Y	3711	3742	0			31
*03	52235	X	47763	-0-	-4472	-0-	40391	3	7372	9	Y	6702	6649	0			84
*04	50550	X	22477	-0-	-28073	-0-	20112	3	2365	9	Y	2150	2184	0	1	8	49
*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

CBR 40-45H-56-1 WELL #: 403H RRCID -> 293141 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10818 - 19721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	37665	X	30315	-0-	-7350	-0-	25401	3	13	4	Y	4455	4456	0	2	8	112
							4901	9									
*11	36450	X	32264	-0-	-4186	-0-	26556	3	7	4	Y	5183	5208	0	15	8	72
							5701	9									
*12	36115	X	34377	-0-	-1738	-0-	28946	3	79	4	Y	4865	4824	0	3	8	110
							5352	9									
*01	35619	X	29516	-0-	-6103	-0-	24948	3	4568	9	Y	4153	4146	0	3	8	114
*02	33176	X	28710	-0-	-4466	-0-	24202	3	4508	9	Y	4098	4126	0			86
*03	34379	X	32092	-0-	-2287	-0-	27044	3	5048	9	Y	4589	4510	0			165
*04	33270	X	30343	-0-	-2927	-0-	25703	3	4640	9	Y	4218	4255	0	4	8	124
*05	34379	X	30737	-0-	-3642	-0-	26093	3	166	4	Y	4071	4067	0	5	8	123
							4478	9									
*06	31050	X	30635	-0-	-415	-0-	26452	3	36	4	Y	3770	3803	0			90
							4147	9									
*07	35033	X	35033	-0-	-0-	-0-	30154	3	5	4	Y	4431	4424	0			97
							4874	9									
*08	31590	X	31590	-0-	-0-	-0-	27308	3	4282	9	Y	3893	3910	0			80
*09	29370	X	29325	-0-	-45	-0-	25351	3	52	4	Y	3565	3556	0			89
							3922	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	80321	X	67140	-0-		-13181		-0-	764	1	62740	3	Y	3305	3297	0	3	8	104
									3636	9									
*11	69240	X	54646	-0-		-14594		-0-	709	1	50448	3	Y	3170	3215	0	14	8	45
									2	4	3487	9							
*12	72850	X	59370	-0-		-13480		-0-	734	1	54822	3	Y	3440	3370	0	4	8	111
									30	4	3784	9							
*01	72850	X	56863	-0-		-15987		-0-	810	1	52821	3	Y	2938	2902	0	3	8	144
									3232	9									
*02	68150	X	53128	-0-		-15022		-0-	645	1	49114	3	Y	3063	3108	0			99
									3369	9									
*03	67146	X	54127	-0-		-13019		-0-	738	1	50222	3	Y	2879	2857	0			121
									3167	9									
*04	57450	X	52268	-0-		-5182		-0-	704	1	48681	3	Y	2621	2683	0	4	8	55
									2883	9									
*05	59365	X	49135	-0-		-10230		-0-	701	1	45791	3	Y	2403	2412	0	5	8	41
									2643	9									
*06	55020	X	35163	-0-		-19857		-0-	505	1	32784	3	Y	1704	1721	0			24
									1874	9									
*07	56792	X	41243	-0-		-15549		-0-	708	1	38422	3	Y	1921	1909	0			36
									2113	9									
*08	58278	X	58278	-0-		-0-		-0-	864	1	54834	3	Y	2345	2300	0			81
									2580	9									
*09	52260	X	48885	-0-		-3375		-0-	842	1	46039	3	Y	1822	1834	0			69
									2004	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	47461	X	29884	-0-		-17577		-0-	25096	3	13	4	Y	4341	4352	0	1	8	109
									4775	9									
*11	40200	X	37397	-0-		-2803		-0-	31209	3	8	4	Y	5618	5638	0	11	8	78
									6180	9									
*12	39680	X	35976	-0-		-3704		-0-	30237	3	82	4	Y	5143	5103	0	2	8	116
									5657	9									
*01	38347	X	32941	-0-		-5406		-0-	27510	3	5431	9	Y	4937	4916	0	2	8	135
*02	36134	X	31937	-0-		-4197		-0-	26907	3	5030	9	Y	4573	4612	0			96
*03	38626	X	33732	-0-		-4894		-0-	28743	3	4989	9	Y	4535	4468	0			163
*04	37410	X	32231	-0-		-5179		-0-	27420	3	4811	9	Y	4374	4406	0	2	8	129
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 40-45J-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 293195 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10759 - 21149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	47802	X	31817	-0-	-15985	-0-	25482	3	14	4	Y	5746	5750	0	2	8	145
							6321	9									
*11	41970	X	39293	-0-	-2677	-0-	31154	3	8	4	Y	7392	7420	0	14	8	103
							8131	9									
*12	43369	X	36296	-0-	-7073	-0-	28978	3	79	4	Y	6581	6532	0	3	8	149
							7239	9									
*01	42222	X	31991	-0-	-10231	-0-	25695	3	6296	9	Y	5724	5714	0	2	8	157
*02	37961	X	31134	-0-	-6827	-0-	25022	3	6112	9	Y	5556	5596	0			117
*03	40579	X	36073	-0-	-4506	-0-	28887	3	7186	9	Y	6533	6414	0			236
*04	39300	X	34543	-0-	-4757	-0-	27670	3	6873	9	Y	6248	6297	0	3	8	184
*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									

TIGIWON 2627-C23 E WELL #: 1H RRCID -> 293394 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12590 - 22200

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	37055	X	37055	-0-	-0-	-0-	30243	3	6812	9	N	6193	6259	0	15	8	764
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

ROCKET 8 WELL #: 421H RRCID -> 293398 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12555 - 17251

04	3090	X	710	-0-	-2380	-0-	438	3	272	9	N	247	323	0	1	8	499
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

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
*02	4176	X	3968	-0-	-208	-0-	3	1	1864	3	Y	1860	1909	0			93
							55	4	2046	9							
*03	4464	X	3416	-0-	-1048	-0-	32	1	1815	3	Y	1405	1417	0	25	6	56
							23	4	1546	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									

MANITOU 2326-27 WELL #: 3H RRCID -> 293404 COMPL. DATE 05/23/2019 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12514 - 20532

04	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	9405	3	2884	9	Y	2622	2556	0	6	8	636
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

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 6H RRCID -> 293405 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11576 - 20951

04	12480	X	9686	-0-	-2794	-0-	7449	3	27	4	Y	2009	2026	0	4	8	82
							2210	9									
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									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 7H RRCID -> 293406 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 11605 PERF.12114 - 21550

04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					-0-
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									

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 9H RRCID -> 293407 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11622 - 21263

04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	7764	3	2	4	Y	2195	1937	0	36	8	531
							2415	9									
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									

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
04	11130	X	11130	-0-	-0-	-0-	268	1	8363	3	Y	2272	2331	0	5	8	486
							2499	9									
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									

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
04	37740	X	26797	-0-	-10943	-0-	22871	3	139	4	Y	3443	3834	0	5	8	470
							3787	9									
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

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-

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
04	16440	X	15390	-0-	-1050	-0-	11826	3	3564	9	Y	3240	3219	0	9	8	442
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

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
04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	5307	3	2009	9	Y	1826	1950	0	1	8	338
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

RAINBOW TRAIL 2710-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293465 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12854 - 22856

04	7470	X	682	-0-	-6788	-0-	682	3			N	-0-	97	0			659
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

MOSQUITO 1108-74 W WELL #: 1H RRCID -> 293466 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12594 - 22646

04	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	7427	3	2332	9	Y	2120	2038	0	1	8	392
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

NORTH RUDD DRAW 22 WELL #: 402H RRCID -> 293467 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12238 - 17302

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

RAINBOW TRAIL 2710-74 E WELL #: 1H RRCID -> 293468 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12582 PERF.12784 - 22786

04	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	31	1	8			215
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	5092	-0-	-9878	-0-	3495	3	47	4	N	1409	1235	0	11	8	671
							1550	9									

SMOKIN JOE 4441-28 L WELL #: 12H RRCID -> 293469 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12722 - 20057

04	23310	X	20678	-0-	-2632	-0-	16380	3	4298	9	Y	3907	3789	0	78	8	177
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

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
04	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	6942	3	3010	9	Y	2736	2627	0	35	8	125
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

UL FOURMILE 2140-17 WELL #: 3H RRCID -> 293498 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11537 PERF.11840 - 21416

04	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	13922	3	50	4	Y	1487	1509	0	15	8	60
							1636	9									
05	17732	X	10170	-0-	-7562	-0-	7795	3	39	4	Y	2124	2095	0			89
							2336	9									
06	17160	X	13800	-0-	-3360	-0-	11275	3	73	4	Y	2229	2220	0	26	8	72
							2452	9									
07	17732	X	16544	-0-	-1188	-0-	14227	3	83	4	Y	2031	1974	0	13	8	116
							2234	9									
*08	16213	X	9124	-0-	-7089	-0-	6827	3	35	4	Y	2056	2100	0	21	8	51
							2262	9									
09	15600	X	10371	-0-	-5229	-0-	8635	3	30	4	Y	1551	1497	0	55	8	50
							1706	9									

UL FREMONT 38-17 WELL #: 1H RRCID -> 293499 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11753 - 16190

04	8970	X	8533	-0-	-437	-0-	7181	3	1352	9	N	1229	1122	1	5	8	321
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

MISSOURI GULCH 848586-F WELL #: 1H RRCID -> 293500 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11333 - 22230

04	28830	X	27873	-0-	-957	-0-	22834	3	5039	9	N	4581	4567	0	4	8	476
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

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 2H RRCID -> 293501 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11853 - 22071

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
*02	5800	X	4522	-0-	-1278	-0-	813	1	2986	3	Y	642	691	0			36
							17	4	706	9							
*03	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	690	1	5442	3	Y	1413	1365	0			84
							36	4	1554	9							
04	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	807	1	5969	3	Y	793	828	0			50
							22	4	872	9							
05	6882	X	5804	-0-	-1078	-0-	1059	1	4123	3	Y	536	512	0			74
							32	4	590	9							
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	1125	1	5302	3	Y	1067	1066	0	14	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							

UL WILLOW 383633-16 WELL #: 6H RRCID -> 293516 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11494 - 22115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6510	X	2270	-0-	-4240	-0-	1284	3	986	9	Y	896	940	0	1	8	63
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-

CBR 9-4S-56-1 WELL #: 444H RRCID -> 293956 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11624 - 21844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	159898	X	135155	-0-	-24743	-0-	124818	3	10337	9	Y	9397	9410	0	6	8	69
*11	154740	X	81842	-0-	-72898	-0-	74874	3	213	4	Y	6141	6119	0	30	8	61
							6755	9									
*12	139810	X	121993	-0-	-17817	-0-	112728	3	9265	9	Y	8423	8421	0	10	8	53
*01	157463	X	157463	-0-	-0-	-0-	146138	3	11325	9	Y	10295	10243	0	13	8	92
*02	126440	X	75538	-0-	-50902	-0-	70545	3	4993	9	Y	4539	4562	0			69
*03	270721	X	270721	-0-	-0-	-0-	254468	3	16253	9	Y	14775	14750	0			94
*04	223085	X	223085	-0-	-0-	-0-	211388	3	11697	9	Y	10634	10572	0	17	8	139
*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

CIRCE STATE 28 WELL #: 433H RRCID -> 293959 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11117 - 15681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	25050	X	19267	-0-	-5783	-0-	14931	3	636	4	Y	3364	3071	0			507
							3700	9									
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							

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
04	193969	X	193969	-0-	-0-	-0-	178976	3	14993	9	Y	13630	13618	0	17	8	48
*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									

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
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							

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
04	17280	X	13932	-0-	-3348	-0-	10044	3	428	4	Y	3145	2873	0			474
							3460	9									
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							

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
*10	159805	X	127147	-0-	-32658	-0-	120590	3	6557	9	Y	5961	5973	0	4	8	44
*11	154650	X	83238	-0-	-71412	-0-	79065	3	4	4	Y	3790	3777	0	20	8	37
							4169	9									
*12	151435	X	98268	-0-	-53167	-0-	93138	3	82	4	Y	4589	4591	0	6	8	29
							5048	9									
*01	136867	X	136867	-0-	-0-	-0-	129065	3	346	4	Y	6778	6737	0	9	8	61
							7456	9									
*02	118929	X	80415	-0-	-38514	-0-	74033	3	3	4	Y	5799	5772	0			88
							6379	9									
*03	127131	X	119628	-0-	-7503	-0-	114838	3	91	4	Y	4272	4333	0			27
							4699	9									
*04	132450	X	77978	-0-	-54472	-0-	74416	3	3562	9	Y	3238	3219	0	4	8	42
*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									

PETERSBURG STATE 17-28E-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 293966 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10741 - 20547

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							

CBR 9-4U-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 293967 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 11294 PERF.11796 - 21918

*10	168237	X	136599	-0-	-31638	-0-	127377	3	9222	9	Y	8384	8367	0	6	8	55
*11	162810	X	101662	-0-	-61148	-0-	95350	3	6312	9	Y	5738	5693	0	27	8	73
*12	158441	X	118789	-0-	-39652	-0-	111333	3	138	4	Y	6653	6658	0	8	8	60
							7318	9									
*01	161604	X	161604	-0-	-0-	-0-	151728	3	3	4	Y	8975	8948	0	9	8	78
							9873	9									
*02	137642	X	137642	-0-	-0-	-0-	130201	3	17	4	Y	6749	6751	0			76
							7424	9									
*03	228845	X	228845	-0-	-0-	-0-	217696	3	11149	9	Y	10135	10119	0			92
*04	179139	X	179139	-0-	-0-	-0-	170854	3	8285	9	Y	7532	7544	0	13	8	67
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	159433	X	112164	-0-	-47269	-0-	107645	3	4519	9	Y	4108	4102	0	3	8	27
*11	154290	X	62452	-0-	-91838	-0-	59784	3	2668	9	Y	2425	2410	0	11	8	31
*12	132866	X	71340	-0-	-61526	-0-	68055	3	3285	9	Y	2986	2986	0	4	8	27
*01	132866	X	80308	-0-	-52558	-0-	76747	3	430	4	Y	2846	2845	0	3	8	25
							3131	9									
*02	105560	X	80460	-0-	-25100	-0-	77372	3	3088	9	Y	2807	2800	0			32
*03	112840	X	88534	-0-	-24306	-0-	85499	3	3035	9	Y	2759	2766	0			25
*04	78090	X	68621	-0-	-9469	-0-	66258	3	2363	9	Y	2148	2151	0	3	8	19
*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

CBR 4 WELL #: 1VW RRCID -> 293981 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 11896 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4T-56-1 WELL #: 443H RRCID -> 294003 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 11271 PERF.11695 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	162223	X	137153	-0-	-25070	-0-	127238	3	9915	9	Y	9014	8998	0	6	8	59
*11	156990	X	98367	-0-	-58623	-0-	91725	3	6642	9	Y	6038	5994	0	26	8	77
*12	139252	X	71020	-0-	-68232	-0-	65954	3	5066	9	Y	4605	4636	0	5	8	41
*01	139252	X	113830	-0-	-25422	-0-	105963	3	94	4	Y	7066	7038	0	7	8	62
							7773	9									
*02	155207	X	155207	-0-	-0-	-0-	145122	3	10085	9	Y	9168	9127	0			103
*03	185983	X	185983	-0-	-0-	-0-	175464	3	7	4	Y	9556	9572	0			87
							10512	9									
*04	132703	X	132703	-0-	-0-	-0-	125531	3	7172	9	Y	6520	6539	0	10	8	58
*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

CBR 9-4W-56-1 WELL #: 453H RRCID -> 294004 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 11614 PERF.12091 - 22366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	162533	X	128611	-0-	-33922	-0-	123824	3	4787	9	Y	4352	4344	0	4	8	28
*11	157290	X	81576	-0-	-75714	-0-	78024	3	8	4	Y	3222	3193	0	16	8	41
							3544	9									
*12	126077	X	92689	-0-	-33388	-0-	88815	3	28	4	Y	3496	3501	0	5	8	31
							3846	9									
*01	130076	X	108696	-0-	-21380	-0-	104346	3	2	4	Y	3953	3945	0	4	8	35
							4348	9									
*02	121655	X	77316	-0-	-44339	-0-	74227	3	3089	9	Y	2808	2811	0			32
*03	130045	X	98305	-0-	-31740	-0-	95289	3	3016	9	Y	2742	2749	0			25
*04	105720	X	73797	-0-	-31923	-0-	71422	3	2375	9	Y	2159	2161	0	4	8	19
*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

CBR 33-28M-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 294015 COMPL. DATE 06/02/2023 TOTAL DEPTH 11451 PERF.11763 - 22152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	191766	X	161434	-0-	-30332	-0-	154883	3	6551	9	Y	5955	5810	0	3	8	196
*11	140160	X	101800	-0-	-38360	-0-	97254	3	4546	9	Y	4133	4236	0	12	8	81
*12	157170	X	125024	-0-	-32146	-0-	119516	3	29	4	Y	4981	5014	0	4	8	44
							5479	9									
*01	161417	X	109622	-0-	-51795	-0-	104457	3	367	4	Y	4362	4275	0	2	8	129
							4798	9									
*02	151003	X	42171	-0-	-108832	-0-	40384	3	40	4	Y	1588	1673	0			44
							1747	9									
*03	161417	X	135955	-0-	-25462	-0-	127816	3	8139	9	Y	7399	7352	0			91
*04	157258	X	157258	-0-	-0-	-0-	148743	3	8515	9	Y	7741	7617	0	10	8	205
*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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

TITAN STATE 16-5A-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 295331 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11196 - 21606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69480	X	29675	-0-	-39805	-0-	429	1	22009	3	Y	6575	6645	0			162
							4	4	7233	9							
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									

TITAN STATE 16-5B-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 295332 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10917 - 21327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61800	X	43400	-0-	-18400	-0-	630	1	32318	3	Y	9495	9476	0			234
							7	4	10445	9							
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-

CBR 20-17L-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 295333 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 10488 PERF. N/A

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

CBR 20-17M-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 295334 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10688 PERF.10799 - 21177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	571515	X	140294	-0-	-431221	-0-	113855	3	269	4	Y	23791	23788	0	7	8	68
							26170	9									
*11	219630	X	120741	-0-	-98889	-0-	98592	3	15	4	Y	20122	20105	0	23	8	62
							22134	9									
*12	226951	X	101289	-0-	-125662	-0-	82501	3	344	4	Y	16767	16710	0	8	8	111
							18444	9									
*01	226951	X	76231	-0-	-150720	-0-	62767	3	111	4	Y	12139	12133	0	5	8	112
							13353	9									
*02	212309	X	71745	-0-	-140564	-0-	57983	3	105	4	Y	12415	12471	0			56
							13657	9									
*03	140306	X	77527	-0-	-62779	-0-	63992	3	10	4	Y	12295	12285	0			66
							13525	9									
*04	120750	X	46229	-0-	-74521	-0-	38069	3	1	4	Y	7417	7412	0	4	8	67
							8159	9									
*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

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. GAS	(I) 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	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							

CBR 20-17N-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295348 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10763 - 21148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	549756	X	167289	-0-		-382467	-0-	135487	3	321	4	Y	28619	28605	0	12	8	82
								31481	9									
*11	241950	X	136474	-0-		-105476	-0-	111254	3	16	4	Y	22913	22882	0	43	8	70
								25204	9									
*12	250015	X	120980	-0-		-129035	-0-	98854	3	412	4	Y	19740	19665	0	15	8	130
								21714	9									
*01	250015	X	91007	-0-		-159008	-0-	73983	3	131	4	Y	15357	15336	0	9	8	142
								16893	9									
*02	233885	X	80933	-0-		-152952	-0-	64821	3	118	4	Y	14540	14616	0			66
								15994	9									
*03	167307	X	87420	-0-		-79887	-0-	71937	3	10	4	Y	14066	14056	0			76
								15473	9									
*04	136500	X	74067	-0-		-62433	-0-	60220	3	1	4	Y	12587	12539	0	11	8	113
								13846	9									
*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

TITAN STATE 16-5C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 295351 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11147 - 21435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	56820	X	28112	-0-		-28708	-0-	399	1	20447	3	Y	6602	6655	0			163
								4	4	7262	9							
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									

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
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							

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
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							

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
04	140640	X	20849	-0-	-119791	-0-	17598	3	3251	9	Y	2955	2972	0	3	8	29
*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

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
04	142170	X	67032	-0-	-75138	-0-	55968	3	11064	9	Y	10058	10018	0	7	8	98
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PISTOL PETE 21-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 295358 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 10591 PERF.11057 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	326042	X	73392	-0-	-252650	-0-	58091	3	137	4	Y	13785	13774	0	5	8	40
							15164	9									
*11	75780	X	58885	-0-	-16895	-0-	46419	3	7	4	Y	11326	11315	0	16	8	35
							12459	9									
*12	78306	X	50697	-0-	-27609	-0-	39919	3	167	4	Y	9646	9612	0	5	8	64
							10611	9									
*01	78306	X	36508	-0-	-41798	-0-	28611	3	50	4	Y	7134	7129	0	3	8	66
							7847	9									
*02	73254	X	36841	-0-	-36413	-0-	28662	3	52	4	Y	7388	7421	0			33
							8127	9									
*03	73408	X	38682	-0-	-34726	-0-	30921	3	5	4	Y	7051	7046	0			38
							7756	9									
*04	58890	X	38971	-0-	-19919	-0-	31599	3	1	4	Y	6701	6675	0	4	8	60
							7371	9									
*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

CBR 17-20Q-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 295577 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10777 PERF.11473 - 21510

04	135990	X	51788	-0-	-84202	-0-	41338	3	10450	9	Y	9500	9467	0	5	8	92
*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

CBR 17-20R-56-1 WELL #: 414H RRCID -> 295578 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11244 - 21281

04	150270	X	80919	-0-	-69351	-0-	67110	3	13809	9	Y	12554	12503	0	10	8	122
*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

CBR 17-20S-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 295659 COMPL. DATE 08/18/2023 TOTAL DEPTH 10789 PERF.11522 - 21559

04	158760	X	58324	-0-	-100436	-0-	46987	3	11337	9	Y	10306	10257	0	7	8	100
*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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3K-56-1 WELL #: 421H RRCID -> 296501 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11197 - 26254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		21593	-0-		21593	21593	17392	3	465	4	Y	3396	3242	0			154
								3736	9									
*01	SHUT IN		413773	-0-		413773	435366	328088	3	2953	4	Y	75211	75085	0	28	8	252
								82732	9									
*02	SHUT IN		305356	-0-		305356	740722	255745	3	644	4	Y	44515	44649	0			118
								48967	9									
*03	988013	X	247291	-0-		-740722	-0-	208697	3	271	4	Y	34839	34753	0			204
								38323	9									
*04	305640	X	206012	-0-		-99628	-0-	174897	3	31115	9	Y	28286	28270	0	17	8	203
*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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		26587	-0-		26587	26587	21292	3	568	4	Y	4297	4102	0			195
								4727	9									
*01	SHUT IN		456306	-0-		456306	482893	372762	3	3355	4	Y	72899	72817	0	33	8	244
								80189	9									
*02	SHUT IN		434417	-0-		434417	917310	359935	3	906	4	Y	66887	66954	0			177
								73576	9									
*03	1265395	X	348085	-0-		-917310	-0-	291835	3	378	4	Y	50793	50673	0			297
								55872	9									
*04	380100	X	277463	-0-		-102637	-0-	234711	3	42752	9	Y	38865	38861	0	22	8	279
*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									

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		86455	-0-		86455	86455	68625	3	107	4	Y	16112	15986	0	10	8	116
								17723	9									
*01	SHUT IN		487300	-0-		487300	573755	393845	3	1894	4	Y	83237	83167	0	40	8	146
								91561	9									
*02	SHUT IN		404248	-0-		404248	978003	332640	3	456	4	Y	64684	64704	0			126
								71152	9									
*03	1292726	X	314723	-0-		-978003	-0-	261356	3	53367	9	Y	48515	48530	0			111
*04	380100	X	252163	-0-		-127937	-0-	211236	3	40927	9	Y	37206	37151	0	28	8	138
*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-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 15-10-3L-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 296508 COMPL. DATE 05/17/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11228 - 26894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		19570	-0-	19570	19570	15041	3	402	4	Y	3752	3582	0			170
							4127	9									
*01	SHUT IN		427032	-0-	427032	446602	346145	3	3115	4	Y	70702	70595	0	40	8	237
							77772	9									
*02	SHUT IN		356566	-0-	356566	803168	291635	3	734	4	Y	58361	58443	0			155
							64197	9									
*03	1093723	X	290555	-0-	-803168	-0-	239312	3	310	4	Y	46303	46187	0			271
							50933	9									
*04	380100	X	234189	-0-	-145911	-0-	194866	3	39323	9	Y	35748	35736	0	27	8	256
*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-

CBR 15-10-3P-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 296514 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11405 - 27067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		73911	-0-	73911	73911	59753	3	94	4	Y	12785	12685	0	8	8	92
							14064	9									
*01	SHUT IN		463184	-0-	463184	537095	375050	3	1804	4	Y	78482	78395	0	41	8	138
							86330	9									
*02	SHUT IN		361093	-0-	361093	898188	297765	3	408	4	Y	57200	57227	0			111
							62920	9									
*03	1191905	X	293717	-0-	-898188	-0-	243855	3	49862	9	Y	45329	45336	0			104
*04	305640	X	241521	-0-	-64119	-0-	202056	3	39465	9	Y	35877	35817	0	31	8	133
*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									

CBR 15-10-3O-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 296532 COMPL. DATE 05/07/2024 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11451 - 26753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		118227	-0-	118227	118227	96618	3	151	4	Y	19507	19356	0	10	8	141
							21458	9									
*01	SHUT IN		484690	-0-	484690	602917	398100	3	1914	4	Y	76978	76953	0	31	8	135
							84676	9									
*02	SHUT IN		416138	-0-	416138	1019055	348952	3	479	4	Y	60643	60660	0			118
							66707	9									
*03	1333393	X	314338	-0-	-1019055	-0-	266789	3	47549	9	Y	43226	43245	0			99
*04	380100	X	257125	-0-	-122975	-0-	220615	3	36510	9	Y	33191	33148	0	19	8	123
*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									

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
*12	SHUT IN		81624	-0-	81624	81624	74686	3	6938	9	Y	6307	6189	0	9	8	109
*01	SHUT IN		167587	-0-	167587	249211	135731	3	31856	9	Y	28960	28973	0	20	8	76
*02	SHUT IN		95941	-0-	95941	345152	77906	3	18035	9	Y	16395	16434	0			37
*03	426758	X	81606	-0-	-345152	-0-	66868	3	14738	9	Y	13398	13368	0			67
*04	100890	X	67652	-0-	-33238	-0-	55350	3	12302	9	Y	11184	11084	0	11	8	156
*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

CBR 12-1O-56-1 WELL #: 416H RRCID -> 297973 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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									

CBR 12-1P-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 297974 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 11665 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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									

CBR 12-1S-56-1 WELL #: 452H RRCID -> 297985 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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									

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
04	14490	X	12355	-0-	-2135	-0-	11721	3	634	9	Y	576	575	0			11
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

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
04	17580	X	17535	-0-	-45	-0-	16492	3	1043	9	Y	948	948	0			18
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

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
04	17820	X	4509	-0-	-13311	-0-	4226	3	283	9	Y	257	253	0			5
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

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
04	10560	X	9268	-0-	-1292	-0-	8623	3	645	9	Y	586	585	0			11
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

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
04	6780	X	5838	-0-	-942	-0-	5788	3	50	9	Y	45	45	0			1
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

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
04	16890	X	14586	-0-	-2304	-0-	13828	3	758	9	Y	689	688	0			13
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

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
04	15900	X	15134	-0-	-766	-0-	13539	3	1595	9	Y	1450	1451	0			28
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

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
04	22140	X	19921	-0-	-2219	-0-	18219	3	1702	9	Y	1547	1547	0			30
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

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
04	19320	X	11478	-0-	-7842	-0-	10238	3	1240	9	Y	1127	1129	0			22
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

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
04	8190	X	6067	-0-	-2123	-0-	5464	3	603	9	Y	548	557	0			11
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

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
04	1650	X	933	-0-	-717	-0-	648	3	285	9	Y	259	259	0			5
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

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
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	441	3	622	9	Y	565	562	0			11
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

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
04	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	3747	3	278	9	Y	253	254	0			5
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12900	X	10037	-0-	-2863	-0-	9475	3	562	9	Y	511	510	0			10
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

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
04	3090	X	2599	-0-	-491	-0-	2218	3	381	9	Y	346	346	0			7
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

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
04	15930	X	10858	-0-	-5072	-0-	10109	3	749	9	Y	681	680	0			13
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

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
04	16470	X	14808	-0-	-1662	-0-	14592	3	216	9	Y	196	203	0			4
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

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
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	10268	3	42	4	Y	1378	1306	0			127
							1516	9									
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									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	13862	3	54	4	Y	1749	1711	0			161
							1924	9									
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									

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
04	42187	X	42187	-0-	-0-	-0-	35416	3	183	4	Y	5989	5705	0			551
							6588	9									
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									

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
04	11790	X	10644	-0-	-1146	-0-	9884	3	760	9	Y	691	691	0			112
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

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
04	16980	X	15838	-0-	-1142	-0-	15225	3	613	9	Y	557	557	0			11
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

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
04	17580	X	16030	-0-	-1550	-0-	15363	3	667	9	Y	606	607	0		12
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

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

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
04	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	16440	3	80	4	Y	2601	2510	0		239
							2861	9								
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								

KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

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
04	21060	X	19849	-0-	-1211	-0-	17177	3	72	4	Y	2364	2241	0		218
							2600	9								
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								

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

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
04	29762	X	29762	-0-	-0-	-0-	26572	3	86	4	Y	2822	2671	0		260
							3104	9								
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								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27163	X	27163	-0-	-0-	-0-	25368	3	49	4	Y	1587	1518	0			146
							1746	9									
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									

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
04	39479	X	39479	-0-	-0-	-0-	34879	3	125	4	Y	4068	3866	0			375
							4475	9									
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									

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
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	3211	3	35	4	Y	1158	1095	0			107
							1274	9									
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									

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
04	20631	X	20631	-0-	-0-	-0-	18696	3	1935	9	Y	1759	1761	0			34
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

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 54H RRCID -> 291959 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9688 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	20376	3	1649	9	Y	1499	1503	0			29
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

HURLEY 56-18 WELL #: 44H RRCID -> 291960 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9812 - 14180

04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	12552	3	2297	9	Y	2088	2087	0			40
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

HURLEY 56-18 WELL #: 53H RRCID -> 292057 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 9832 - 14547

04	20880	X	20483	-0-	-397	-0-	19001	3	1482	9	Y	1347	1349	0			26
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

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

04	2754	N	2754	-0-	-0-	B	-0-	2598	2	156	9	N	142	175	1		220
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

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	10440	X	-0-	-0-	-10440	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5252	X	2136	-0-	-3116	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
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-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	258860	X	63475	-0-	-195385	-0-	63475	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-63480	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

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

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

04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

04	987	N	37	-0-	-950	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

04	1004	N	174	-0-	-830	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	628	N	111	-0-	-517	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	225	N	-0-	-0-	-225	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	223	N	-0-	-0-	-223	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	119	-0-	-567	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-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
04	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3519	X	393	-0-	-3126	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	297	N	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 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
04	209	N	40	-0-	-169	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 177782 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508

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

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	511	N	21	-0-	-490	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-750	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	70	N	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					2
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.		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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	219	N	33	-0-	-186	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	N	2	-0-	-41	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	416	N	-0-	-0-	-416	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4950	X	898	-0-	-4052	-0-	91	1	807	2	N	-0-					58
05	5146	X	512	-0-	-4634	-0-	38	1	472	2	N	2	2	1			58
							2	9									
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	13	2	N	1	1	1			58
							1	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					58

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	481	N	117	-0-	-364	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1880	N	470	-0-	-1410	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1080	-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
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 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
04	159	N	19	-0-	-140	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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
04	421	N	31	-0-	-390	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	443	N	1	-0-	-442	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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.		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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
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	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	144	N	27	-0-	-117	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3540	X	761	-0-	-2779	-0-	77	1	684	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2460	-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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					27
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		NO RPT	-0-	-0-	47					N	NO RPT					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					57
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.		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
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
04	2200	N	573	-0-	-1627	1500	573	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2200	N	609	-0-	-1591	8	609	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	9	-0-	-65	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-750	-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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

04	59	N	-0-	-0-	-59	-0-					Y	-0-			17
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			13

WEST RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 203343 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684

04	2200	N	552	-0-	-1648	57	552	2			Y	-0-			-0-
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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	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

04	T. A.		734	-0-	734	2761	734	2			Y	-0-			-0-
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.		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

04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
04	175	N	-0-	-0-	-175	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					7

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

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

04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					7

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

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

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

04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	969	N	110	-0-	-859	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-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
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	314	N	83	-0-	-231	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					102

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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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	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

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

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	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 #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			27
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-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
04	2018	N	-0-	-0-	-2018	-0-					Y	-0-					102
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

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

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	438	N	86	-0-	-352	-0-	86	2			Y	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	491	N	59	-0-	-432	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	-0-	-0-	-331	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	1106	N	-0-	-0-	-1106	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-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
04	171	N	-0-	-0-	-171	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
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	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
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
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	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
04	32490	X	17514	-0-	-14976	-0-	17514	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17520	-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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 #: 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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3360	X	742	-0-	-2618	-0-	75	1	667	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	401	-0-	-3071	-0-	30	1	370	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	10	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	44	N	7	-0-	-37	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
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		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
04	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	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
04	194	N	46	-0-	-148	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1992	X	-0-	-0-	-1992	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	764	N	-0-	-0-	-764	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	1859	N	7	-0-	-1852	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1020	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1284	N	-0-	-0-	-1284	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					21
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					65
05	1054	N	219	-0-	-835	-0-	16	1	202	2	N	1	1	1			65
							1	9									
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	5	2	N	1	1	1			65
							1	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	1815	N	372	-0-	-1443	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					23
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					23

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

04	1881	N	775	-0-	-1106	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-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
04	944	N	-0-	-0-	-944	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	216	N	-0-	-0-	-216	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
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
04	36	N	-0-	-0-	-36	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	1495	N	-0-	-0-	-1495	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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
04	1386	N	-0-	-0-	-1386	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
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	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-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
04	1178	N	129	-0-	-1049	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		29	-0-	29	918	3	1	26	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					85
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	NO RPT	-0-	-690	-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
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-660	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1941	N	189	-0-	-1752	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1582	X	43	-0-	-1539	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7	-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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	478	2	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-1680	-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
04	2027	N	586	-0-	-1441	-0-	2	1	584	2	Y	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	476	N	41	-0-	-435	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	2					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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	613	N	-0-	-0-	-613	-0-					Y	-0-			-0-
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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
04	1501	N	189	-0-	-1312	-0-	13	1	176	2	Y	-0-			-0-
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	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
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	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
04	1737	N	-0-	-0-	-1737	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	2	N	-0-					50
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	NO RPT	-0-	-810	-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
04	1480	N	45	-0-	-1435	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					18
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.		NO RPT	-0-	-0-	2					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
04	635	X	70	-0-	-565	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	702	N	39	-0-	-663	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2200	N	1519	-0-	-681	3277	1519	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1530	-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
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	900	X	608	-0-	-292	-0-	61	1	547	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					10

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
04	20916	X	-0-	-0-	-20916	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	900	X	21	-0-	-879	-0-	2	1	19	2	N	-0-					54
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	NO RPT	-0-	-480	-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
04	1967	N	231	-0-	-1736	-0-	19	1	212	2	Y	-0-					32
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					32

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					137
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	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					71

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					43

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-					13
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
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	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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					27
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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	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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3318	X	-0-	-0-	-3318	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	30	1	268	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	59461	X	16004	-0-	-43457	-0-	16004	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-15990	-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
04	3870	X	427	-0-	-3443	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	148	-0-	-3882	-0-	11	1	136	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	7	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-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
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	31	1	279	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-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
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	34	1	301	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-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
04	205	N	18	-0-	-187	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-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
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-840	-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
04	13554	X	3596	-0-	-9958	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2970	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-570	-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
04	7210	X	134	-0-	-7076	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1680	-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
04	273	N	28	-0-	-245	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					112
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	NO RPT	-0-	-660	-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
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-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
04	2200	N	100	-0-	-2100	87	100	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	196	-0-	-1447	-0-	15	1	180	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1080	-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
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	2	N	-0-					8
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	NO RPT	-0-	-1170	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					145
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	329	2	N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-1500	-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
04	4620	X	1095	-0-	-3525	-0-	111	1	984	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3300	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	306	N	23	-0-	-283	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2609	X	-0-	-0-	-2609	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	1564	N	-0-	-0-	-1564	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2970	X	170	-0-	-2800	-0-	17	1	153	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-480	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1608	N	436	-0-	-1172	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	5408	X	-0-	-0-	-5408	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					3
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	2200	N	92	-0-	-2108	338	92	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	835	X	76	-0-	-759	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	1435	N	9	-0-	-1426	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
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	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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	1068	N	-0-	-0-	-1068	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-540	-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
04	59	N	12	-0-	-47	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2004	N	445	-0-	-1559	-0-	10	1	435	2	Y	-0-					47
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	3830	X	-0-	-0-	-3830	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	2200	N	528	-0-	-1672	378	528	2			Y	-0-					105
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	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
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					80
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	NO RPT	-0-	-480	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	1028	N	92	-0-	-936	-0-	9	1	83	2	Y	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-780	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	N	-0-			12
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	NO RPT	-0-	-750	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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
04	541	N	75	-0-	-466	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	8757	X	2391	-0-	-6366	-0-	2391	2			Y	-0-					-0-
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.		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
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	2	N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-540	-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
04	1143	N	68	-0-	-1075	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
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	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	3060	X	112	-0-	-2948	-0-	11	1	101	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-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
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-810	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	2200	N	-0-	-0-	-2200	36					Y	-0-					-0-
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.		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
04	574	N	72	-0-	-502	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	552	N	117	-0-	-435	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	742	N	193	-0-	-549	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	73	-0-	-756	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	3840	X	673	-0-	-3167	-0-	68	1	605	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	354	-0-	-3614	-0-	26	1	327	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	9	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-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
04	2200	N	867	-0-	-1333	1070	867	2			Y	-0-					5
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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	1373	N	276	-0-	-1097	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	841	N	200	-0-	-641	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1626	N	76	-0-	-1550	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-690	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-270	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

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

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3060	X	252	-0-	-2808	-0-	25	1	227	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	971	N	144	-0-	-827	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	997	N	-0-	-0-	-997	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	855	N	220	-0-	-635	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	171	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	118	-0-	-1060	-0-	9	1	108	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	3	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
04	217	N	18	-0-	-199	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	146	N	-0-	-0-	-146	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-870	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	156	-0-	-1642	-0-	12	1	143	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

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

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

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

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

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6532	X	947	-0-	-5585	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		381	-0-	381	472	381	2			N	-0-					-0-
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	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
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-360	-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
04	3110	X	-0-	-0-	-3110	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	2	N	-0-					40
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	2	N	-0-					36
05	1643	N	181	-0-	-1462	-0-	13	1	167	2	N	1	1	1			36
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1440	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-12	-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
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	1933	N	1009	-0-	-924	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-510	-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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					87
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	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
04	1386	N	36	-0-	-1350	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP //CONT.// 508409
WEST RANCH WELL #: 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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					104
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	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					52

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	2200	N	2231	-0-	31	1884	2231	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2220	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-					-0-
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.		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
04	272	N	-0-	-0-	-272	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1050	-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
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	1600	N	71	-0-	-1529	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-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
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
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.		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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	334	N	3	-0-	-331	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	2200	N	582	-0-	-1618	109	582	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5735	X	9	-0-	-5726	-0-	1	1	6	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-2640	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	NO RPT	-0-	-3	-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
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					313
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					195

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

04	1308	N	306	-0-	-1002	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1721	N	70	-0-	-1651	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					75

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

04	642	N	6	-0-	-636	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
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.		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

04	T. A.		26	-0-	26	1016	26	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	1274	N	96	-0-	-1178	-0-	96	2			Y	-0-					12
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	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

04	84	N	12	-0-	-72	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					7
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	140	-0-	-1999	-0-	10	1	129	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	2	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

04	1150	N	220	-0-	-930	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1403	X	-0-	-0-	-1403	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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

04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-660	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2200	N	1431	-0-	-769	2987	1431	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1440	-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
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	2	N	-0-					68
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	NO RPT	-0-	-870	-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
04	1140	N	212	-0-	-928	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	579	N	8	-0-	-571	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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
04	1241	N	20	-0-	-1221	-0-	20	2			Y	-0-					3
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	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
04	2667	X	619	-0-	-2048	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	3296	X	586	-0-	-2710	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	2200	N	8	-0-	-2192	137	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
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.		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
04	10014	X	1128	-0-	-8886	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1140	-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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					18
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					10
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
09	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	2460	X	430	-0-	-2030	-0-	43	1	387	2	N	-0-					-0-
05	2542	X	233	-0-	-2309	-0-	17	1	214	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
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	1	5	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
04	3510	X	239	-0-	-3271	-0-	239	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	2040	X	3	-0-	-2037	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3	-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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	951	N	97	-0-	-854	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	773	N	50	-0-	-723	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-

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
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					3
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	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
04	520	N	23	-0-	-497	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1652	X	107	-0-	-1545	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1294	X	47	-0-	-1247	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	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
04	100	N	22	-0-	-78	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-540	-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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1230	-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
04	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					Y	-0-					1
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.		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
04	3510	X	636	-0-	-2874	-0-	64	1	572	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2400	-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
04	1344	N	194	-0-	-1150	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-390	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
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	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
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	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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	797	N	187	-0-	-610	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	8473	X	330	-0-	-8143	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
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.		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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	T. A.		14	-0-	14	24	14	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
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	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
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	101	N	21	-0-	-80	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4487	X	-0-	-0-	-4487	-0-					Y	-0-					1
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.		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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-					30
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	672	N	69	-0-	-603	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	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
04	3342	X	229	-0-	-3113	-0-	23	1	206	2	Y	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0-	6					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
04	2155	N	463	-0-	-1692	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	23	N	9	-0-	-14	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4016	X	-0-	-0-	-4016	-0-					Y	-0-					-0-
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.		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

04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	7	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

04	2565	X	91	-0-	-2474	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					45
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	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					147

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1158	N	114	-0-	-1044	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	1559	N	308	-0-	-1251	-0-	308	2			Y	-0-					5
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	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

04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	643	N	165	-0-	-478	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3230	X	3	-0-	-3227	-0-	3	2			Y	-0-					22
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					143
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	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-150	-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
04	8638	X	2077	-0-	-6561	-0-	2077	2			Y	-0-					15
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	NO RPT	-0-	-2070	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3390	X	718	-0-	-2672	-0-	718	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	777	N	47	-0-	-730	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					43
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	NO RPT	-0-	-930	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	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
04	1410	X	188	-0-	-1222	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-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
04	T. A.		510	-0-	510	1847	510	2			Y	-0-					-0-
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	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
04	75	N	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	1740	X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1	-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
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-870	-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
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	2010	X	113	-0-	-1897	-0-	113	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	N	-0-					-0-
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	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-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-

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
04	6150	X	114	-0-	-6036	-0-	114	2			N	-0-					10
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-900	-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
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	37	1	330	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-300	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8	-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
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					38
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	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-600	-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
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
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	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
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
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	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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	2190	X	1852	-0-	-338	-0-	1852	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1860	-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
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
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	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
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
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	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		-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-

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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	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
04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2340	-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
04	2340	X	187	-0-	-2153	-0-	187	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
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	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
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1260	-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
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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	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
04	4650	X	2984	-0-	-1666	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2970	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

04	4500	X	407	-0-	-4093	-0-	407	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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	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
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
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	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
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
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	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
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					32
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	NO RPT	-0-	-60	-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
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-330	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	3510	X	15	-0-	-3495	-0-	15	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-450	-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
04	7500	X	5344	-0-	-2156	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5340	-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
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					67
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	NO RPT	-0-	-30	-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
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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	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
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
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	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
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
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	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
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
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	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
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
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	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
04	17880	X	16735	-0-	-1145	-0-	16735	2			N	-0-			3
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	NO RPT	-0-	-16740	-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
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
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	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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-			-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
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	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
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	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					82
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	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
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-420	-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
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-630	-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
04	2370	X	1626	-0-	-744	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1620	-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
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	44160	X	30611	-0-	-13549	-0-	30611	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30600	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-210	-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
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
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	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
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-120	-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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			-0-
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	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
04	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-1500	-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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-180	-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
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			2
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	NO RPT	-0-	-870	-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
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			20
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	NO RPT	-0-	-90	-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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					149
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					13
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					15
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					16
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	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

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

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

PORTER RANCH (STRAWN) 72479 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CB ENERGY PARTNERS, LLC 101460
PORTER 34 WELL #: 2 RRCID -> 289483 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12379 PERF.11772 - 12296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					67
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2940	X	607	-0-	-2333	-0-	607	2			N	-0-					-0-
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-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	N	395	-0-	-865	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5100	X	433	-0-	-4667	-0-	433	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440	N	188	-0-	-1252	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3750	X	313	-0-	-3437	-0-	313	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	5400	X	442	-0-	-4958	-0-	442	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2130	X	231	-0-	-1899	-0-	231	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	420	N	88	-0-	-332	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7800	X	455	-0-	-7345	-0-	455	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1620	N	242	-0-	-1378	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	110	-0-	-610	-0-	110	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

04	9240	X	601	-0-	-8639	-0-	601	2			N	-0-					-0-
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-

PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	4260	X	524	-0-	-3736	-0-	524	2			N	-0-					-0-
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-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

04	3810	X	589	-0-	-3221	-0-	589	2			N	-0-					-0-
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-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

04	23430	X	1251	-0-	-22179	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
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-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

04	12900	X	682	-0-	-12218	-0-	682	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	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

04	2700 N	690	-0-	-2010	-0-	626	2	64	9	N	58					345
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

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

04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					97
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	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					97
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	7210					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6360	X	6295	-0-	-65	-0-	6295	2			Y	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					33
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

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
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					27
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

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
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					51
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

PUTNAM (WOLFCAMP) 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
04	3000	N	3584	-0-	584	1362	3584	2			N	-0-					-0-
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-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

04	2640	X	1806	-0-	-834	-0-	1806	2			N	-0-					135
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

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

04	720	N	551	-0-	-169	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

04	2987	N	2676	-0-	-311	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
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-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			Y	-0-					-0-
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-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2600	2	29	9	N	26					181
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

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	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

04	3000	N	6084	-0-	3084	3084	6084	3	Y	-0-			128
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

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	2490	#	1886	-0-	-604	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	21	2	17	9	Y	15	25	1			5
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

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
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1154	2	9	9	Y	8					270
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

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
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					112
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

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
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	561	2	222	9	Y	202	321	1			68
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

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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1493	3	108	9	Y	98	172	1			169
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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAPRITO 99 WELL #: 1 RRCID -> 225726 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 17066 PERF.11325 - 11746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	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

04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
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-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1560	N	1550	-0-	-10	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	22410	X	11245	-0-	-11165	-0-	11245	3			Y	-0-					194
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

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
04	4804	S	4804	-0-	-0-	-0-	30	1	4774	2	N	-0-					-0-
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	4500	S	NO RPT	-0-	-4500	-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
04	3600	X	2981	-0-	-619	-0-	30	1	2951	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3450	-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
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

04	DLQ	G-10	40	-0-	40	100	30	1	10	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	30	1	3230	2	N	-0-					-0-
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	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					105
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

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

04	9900	X	-0-	-0-	-9900	-0-					N	-0-					194
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

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					160
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

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

04	15330	X	-0-	-0-	-15330	-0-					N	-0-					119
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

CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	1					140
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

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					171
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

CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	DLQ G-10		45	-0-	45	105	30	1	15	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-60	-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

04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	30	1	2951	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1380	-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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					223
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	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
04	28440	X	6762	-0-	-21678	-0-	7 157	1 9	6598	2	Y	143	96	1			100
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

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	3			N	-0-					-0-
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	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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-

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

04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					28
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

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					35
09	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

04	9090	X	9026	-0-	-64	-0-	9026	2			N	-0-					67
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	7150	-0-	-2270	-0-	7064	2	86	9	N	78					129

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	2			N	-0-					50
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 07/20/2024

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, KATHLEEN J. WELL #: 1 RRCID -> 020680 COMPL. DATE 02/19/1960 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4583	3	72	9	Y	65					310
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

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	3			Y	-0-					86
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

STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

04	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			Y	-0-					28
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

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					49
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
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-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
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-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

04	34837	X	34837	-0-	-0-	-0-	34837	2			N	-0-					-0-
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-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

04	9840	X	8817	-0-	-1023	-0-	8817	2			N	-0-					-0-
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-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

04	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
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-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	27238	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					171
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

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
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
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-

ROJO CABALLOS, WEST(ELLENBURGER)//CONT.// 77959 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	6621	R	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	2719	3	353	9	Y	321	321	0			27
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

RING ENERGY, INC. 712382
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

KING GEORGE WELL #: 5711WH RRCID -> 297888 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 14902 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	182622	-0-	182622	B	872145	161	1	150374	3	N	29170	29167	0			73
							32087	9									

KING GEORGE WELL #: 5709WH RRCID -> 297890 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 15687 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	276401	-0-	276401	B	1193491	249	1	232693	3	N	39508	39500	0			99
							43459	9									

KING GEORGE WELL #: 5710WH RRCID -> 297897 COMPL. DATE 12/30/2023 TOTAL DEPTH 15617 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
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	260177	-0-	260177	B	1071618	234	1	218493	3	N	37682	37670	0			95
							41450	9									

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

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

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					80
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09		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
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		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
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					24
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

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
04	2871	X	512	-0-	-2359	-0-	512	3			Y	-0-					200
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

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

04	14B2 EXT		1	-0-	1	9	1	3			Y	-0-					121
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					121

GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					21
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

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					12
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

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
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	67	2	13	9	Y	12					35
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

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
*04	295	N	295	-0-	-0- B	-0-	267	2	28	9	Y	25	24	0			3
*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

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF. 12830 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
COPPERHEAD WELL #: 901 RRCID -> 288296 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	3			N	-0-					75
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

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	86	-0-	-184	-0-	86	3			N	-0-					170
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

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					27
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

OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	239					N	NO RPT					59
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 3195 - 5672

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

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			16
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

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145				Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

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

04	450 #	423	-0-	-27	B	-836	423	3	Y	-0-			24
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

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

04	390 #	517	-0-	127	B	-549	517	3	Y	-0-			54
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WADDELL TR A WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/12/1967 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 2820 - 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
04	350	R	350	-0-	-0- B	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2680 - 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
04	346	R	468	-0-	122 B	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2708 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 2735 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	#	1001	-0-	-139 B	-407	1001	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	#	327	-0-	27 B	-354	327	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	522	R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
04	1020 #	979	-0-	-41 B	-1630	979	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	604 R	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1260 #	552	-0-	-708 B	-1507	552	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1304 R	1304	-0-	-0- B	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	973 R	973	-0-	-0- B	-0-	730	3	6	4	Y	215	214	0			9
						237	9									
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									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
04	660	#	692	-0-	32 B	-1251	692	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-186					Y	-0-					-0-
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-

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
04	180	#	175	-0-	-5 B	-86	175	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	210	#	204	-0-	-6 B	-24	204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	720	#	674	-0-	-46 B	-170	674	3			Y	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 2604 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540	#	578	-0-	38 B	-904	578	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	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

04	750	#	704	-0-	-46 B	-1303	704	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 12/13/2021 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 2738 - 2835

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

WADDELL TR A WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-												
09	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

04	1260	#	1131	-0-	-129 B	-1778	1131	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	1950	#	2099	-0-	149	B	-2308	2099	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 2842 - 2891

04	300	#	298	-0-	-2	B	-97	298	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2726 - 2884

04	390	#	406	-0-	16	B	-247	406	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2839 - 3021

04	660	#	671	-0-	11	B	-840	671	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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 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
04	1860	#	1989	-0-	129	B	-1014	1989	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2805 - 3041

04	420	#	466	-0-	46	B	-7	434	3	32	9	Y	29	28	0			1
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-

WADDELL TR A WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2694 - 2900

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2766 - 2989

04	510	#	546	-0-	36	B	-43	546	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2678 - 2896

04	480	#	490	-0-	10	B	-225	490	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2754 - 3025

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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 #: 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
04	450	#	343	-0-	-107 B	-1765	343	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2951

04	720	#	746	-0-	26 B	-496	746	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

04	210	#	223	-0-	13 B	-159	223	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	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

04	720	#	819	-0-	99 B	-1094	819	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2024

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	510 #	514	-0-	4 B	-344	514	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1650 #	1793	-0-	143 B	-1712	1793	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	#	359	-0-	-91 B	-239	359	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	332	-0-	2 B	-16	332	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	330	#	220	-0-	-110 B	-1112	220	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1770	#	1941	-0-	171 B	-272	1893	3	48	9	Y	44	43	0			1
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-

WADDELL TR A WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1607	R	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	796	R	838	-0-	42	B	-0-	805	3	33	9	Y	30	31	0			1
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									

WADDELL TR A WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

04	180	#	194	-0-	14	B	-436	194	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2882 - 3023

04	990	#	995	-0-	5	B	-379	995	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

04	1350	R	1864	-0-	514	B	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 2946

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR B WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2100	#	1995	-0-	-105	B	-2129	1995	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	900	#	1017	-0-	117	B	-36	1017	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3527					Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	#	228	-0-	-12	B	-582	228	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	190	-0-	40	B	-930	190	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B WELL #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	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

04	DLQ G-10	1450	-0-	1450	B	1490	1450	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

04	1230 #	1577	-0-	347	B	-883	1577	3		Y	-0-			-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	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

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

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070	#	2213	-0-	143	B	-1548	2213	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000

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

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
04	480	#	487	-0-	7	B	-162	487	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	1830	#	1945	-0-	115	B	-2712	1945	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
04	540	#	486	-0-	-54 B	-380	486	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-26					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

04	1110	#	1079	-0-	-31 B	-291	1079	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-182					Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

04	810	#	925	-0-	115 B	-1159	925	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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 #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 4610

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

04	2670 #	2830	-0-	160 B	-5205	2830	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

04	3960 #	4628	-0-	668 B	-2795	4539	3	89	4	Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

04	5 #	203	-0-	198 B	-232	203	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	510 #	509	-0-	-1 B	-38	509	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

04	1080 #	1014	-0-	-66 B	-434	1014	2			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
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
04	390	#	256	-0-	-134 B	-391	256	2			N	-0-					-0-
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-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

04	420	#	414	-0-	-6 B	-6	414	2			Y	-0-					18
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

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

04	360	#	343	-0-	-17 B	-96	343	2			N	-0-					-0-
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-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

04	629	R	629	-0-	-0- B	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	590	R	1008	-0-	418 B	-0-	1008	3			Y	-0-					6
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

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

04	554	R	554	-0-	-0- B	-0-	554	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	320	R	460	-0-	140	B	-0-	380	3	80	9	Y	73					135
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

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

04 14B2 EXT		191	-0-	191	B	496	162	2	4	4	Y	23	22	1			15
							25	9										
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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09 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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
*09 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

04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09 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 I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	839	R	839	-0-	-0- B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	660	#	495	-0-	-165 B	-165	495	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	R	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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 I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1050	#	957	-0-	-93 B	-228	957	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120	#	-0-	-0-	-120 B	-480					Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3750	#	2742	-0-	-1008 B	-2842	2742	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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-

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
04	270	#	222	-0-	-48 B	-48	201	2	21	9	Y	19	20	1			6
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
04	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	3916	R	3916	-0-	-0- B	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	334	R	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
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-

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

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
04	913	R	913	-0-	-0- B	-0-	913	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	7818	R	7818	-0-	-0- B	-0-	7797	2	21	9	Y	19	20	1			7
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

04	266 R	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

04	270 #	201	-0-	-69	B	-69	201	2			Y	-0-					-0-
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

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	150	#	-0-	-0-	-150 B	-605					N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

04	540	#	501	-0-	-39 B	-39	501	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

04	750	#	458	-0-	-292 B	-849	458	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	442	R	442	-0-	-0- B	-0-	413	2	29	9	Y	26	42	1							11
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		152	-0-	152 B	601	152	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B., A/C 1 WELL #: 148 RRCID -> 077865 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1213	R	1999	-0-	786 B	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	333	R	333	-0-	-0- B	-0-	312	2	21	9	Y	19	20	1			7
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

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
04	150	#	112	-0-	-38 B	-134	112	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62	R	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210	#	144	-0-	-66 B	-89	144	2			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	#	-0-	-0-	-15 B	-21					Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	600	#	-0-	-0-	-600 B	-1800					Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2024																	

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
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-150					N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 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
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	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
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	998	R	998	-0-	-0- B	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

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

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	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 NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125	R	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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-

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	750	#	-0-	-0-	-750 B	-2250					Y	-0-					-0-
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-

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
04	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	#	286	-0-	-14 B	-14	223	2	63	9	Y	57	60	1			17
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	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

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

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-480			Y	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	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

04	330 #	266	-0-	-64	B	-64	245	2	21	9	Y	19	20	1				6
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	R	83	-0-	-0- B	-0-	61	2	22	9	Y	20	21	1			8
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

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1260	#	1010	-0-	-250 B	-250	988	2	22	9	Y	20	21	1			7
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

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

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

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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 #: 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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

04	870 #	628	-0-	-242	B	-242	628	2		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

04	120 #	-0-	-0-	-120	B	-480				Y	-0-			-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

04	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
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
04	167	R	167	-0-	-0- B	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

04	690	#	669	-0-	-21 B	-52	669	2			N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30					N	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

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

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

04	775	R	775	-0-	-0- B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	240 #	203	-0-	-37	B	-66	203	2		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	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

04	820 R	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2		N	-0-			-0-
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-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	802 R		802	-0-	-0- B	-0-	802	2			N	-0-					-0-
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-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	900	#	627	-0-	-273 B	-425	627	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	#	174	-0-	-36 B	-237	173	3	1	9	Y	1					19
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	15	-0-	-45 B	-180	15	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

04	270	#	10	-0-	-260 B	-718	10	3			N	-0-					-0-
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-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

04	510	#	12	-0-	-498 B	-1151	12	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	360	#	317	-0-	-43 B	-215	317	3			N	-0-					-0-
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-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

04	719	R	719	-0-	-0- B	-0-	719	3			N	-0-					19
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

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 032979 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

04	390	#	331	-0-	-59 B	-94	331	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75	R	23	-0-	-52	B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	810	#	607	-0-	-203	B	-1044	607	3			Y	-0-					5
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	469	R	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	540	#	499	-0-	-41	B	-41	499	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		13	-0-	13 B	37	13	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

04	420	#	397	-0-	-23 B	-42	397	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

04	510	#	523	-0-	13 B	-23	523	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

04	450	#	439	-0-	-11 B	-118	439	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

04	1890	#	1657	-0-	-233 B	-233	1653	3	4	9	Y	4	5	1			3
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

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

04	600	#	577	-0-	-23 B	-164	577	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	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

04	612	R	612	-0-	-0-	B	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

04	450	#	483	-0-	33	B	-77	483	3			N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

04	180	#	56	-0-	-124	B	-484	24	3	32	9	Y	29	29	0			2
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

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
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

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
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
04	90	#	63	-0-	-27 B	-138	48	3	15	9	Y	14	15	1			11
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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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

04	DLQ	G-10	438	-0-	438	834	438	2			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

04	DLQ	G-10	301	-0-	301	574	292	2	9	9	Y	8					218
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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ACOMA OPERATING, LLC //CONT.// 003606
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
04	DLQ G-10		190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-					40
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

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
04	DLQ G-10		190	-0-	190	383	190	2			Y	-0-					49
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

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

WADDELL TR B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

04	2070	#	1986	-0-	-84	-0-	1986	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL TR A WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

04	4378	R	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2947 - 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
04	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	2091	3	69	4	Y	27	27	0			1
							30	9									
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									

WADDELL TR A WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2524	R	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			Y	-0-					-0-
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-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	535	R	535	-0-	-0-	-0-	116	1	418	2	Y	1					54
							1	9									
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									

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
04	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

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

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	381	R	381	-0-	-0-	-0-	361	3	20	9	Y	18					70
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

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 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
04	385	R	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1170	#	1013	-0-	-157	-0-	1013	3			N	-0-					80
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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 31 RRCID -> 055587 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2974 - 3464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					3
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

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
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2723	2	73	9	Y	66	76	1			18
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-

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
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11717	R	11717	-0-	-0-	-0-	11673	2	44	9	Y	40	40	1			3
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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	7612	R	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			Y	-0-					67
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

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1375	3	223	9	Y	203	222	1			33
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

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132119					Y	NO RPT					-0-
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-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

04	DLQ	G-10	1862	-0-	1862	3768	1820	3	42	9	Y	38	41	1			20
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

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

04	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
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-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
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-

RING ENERGY, INC. 712382
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
RING ENERGY, INC. //CONT.// 712382
TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1618	3	47	9	Y	43	46	1			34
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

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

04	660	#	577	-0-	-83	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			8
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

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

04	116	R	116	-0-	-0-	-0-	105	3	11	9	Y	10	20	1			15
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

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1230	#	864	-0-	-366	-0-	834	3	30	9	Y	27	27	0			1
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

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	322	R	322	-0-	-0-	-0-	53	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	82					231
							90	9									
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

FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

04	2563	R	2563	-0-	-0-	-0-	2434	2	129	9	Y	117	121	1			46
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

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	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

04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
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-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	34	3	1	4	Y	32	2	0	31	1	1
							35	9									
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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 2395

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

WADDELL TR B WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR B WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	SHUT IN		743	-0-	743	4007	743	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR C WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 3746

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

WADDELL TR A WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	384	3	5	4	Y	7	7	0			1
							8	9									
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									

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
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL TR A WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

04	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR C WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR B WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

04	4290	X	2991	-0-	-1299	-0-	2991	3			Y	-0-					-0-
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-

WADDELL TR A WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA UNIT WELL #: 64 RRCID -> 157083 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 3188 PERF. 2366 - 2496

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, P.J. WELL #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959

LEA, KATIE W. WELL #: 108 RRCID -> 210876 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
FORMENTERA OPERATIONS LLC //CONT.// 276959
LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					-0-
09	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

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

04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	26	2	37	9	Y	34	26	1					21
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

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					24
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

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
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

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
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-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
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
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	65	68	1			10
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

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

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	22919	3	473	4	Y	4183	4126	0			83
							4601	9									
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	4128	-0-	-23862	-0-	337	3	3791	9	Y	3446	3446	0			57

TIGER WELL #: 3H RRCID -> 286849 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 11309 PERF.11400 - 19034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	51655	X	51655	-0-	-0-	-0-	46662	3	4993	9	Y	4539	4458	0			90
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	1146	-0-	-50514	-0-	922	3	224	9	Y	204	204	0			22

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	851	2	1324	9	Y	1204	1278	1	4	8	697
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

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
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	872	2	1088	9	N	989	928	1			352
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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			103
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 1HN RRCID -> 275881 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9596 - 14240

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

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

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

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

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

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	52800	X	13320	-0-	-39480	-0-	7630	3	223	4	Y	4970	4963	0	26	8	77
							5467	9									
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									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
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-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3990	X	293	-0-	-3697	-0-	245	2	48	9	Y	44	42	0	2	8	-0-
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-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

04	15780	X	6537	-0-	-9243	-0-	4784	3	108	4	N	1495	1575	0	51	8	546
							1645	9									
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									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1530	N	912	-0-	-618	-0-	227	2	685	9	Y	623	443	1	14	8	250
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

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 10289 - 14566

04	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	6428	3	2814	9	N	2558	2515	0	43	8	-0-
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-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 11964 - 15110

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
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

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF. 11422 - 14865

04	540	N	423	-0-	-117	-0-	415	2	8	9	N	7	7	8			57
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

BOB COUCH 3-10 WELL #: 1H RRCID -> 290770 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 11423 - 16029

04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					231
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									

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
04	1500	X	834	-0-	-666	-0-	309	2	525	9	Y	477	474	0			4
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

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
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	743	2	2184	9	Y	1985	1955	0	12	8	18
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-

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
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	13260	X	4029	-0-	-9231	-0-	170 1031	1 9	2828	3	Y	937	792	0	145	8	-0-
05	13702	X	4882	-0-	-8820	-0-	191 751	1 9	3940	3	Y	683	553	0	130	8	-0-
06	13200	X	4266	-0-	-8934	-0-	54 574	1 9	3638	3	Y	522	442	0	80	8	-0-
07	13640	X	3979	-0-	-9661	-0-	63 250	1 9	3666	3	Y	227	159	0	68	8	-0-
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	117 326	1 9	6055	3	Y	296	231	0	65	8	-0-
09	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	112 296	1 9	4663	3	Y	269	185	0	84	8	-0-

GORGON WEST UNIT 57-1-33-28 WELL #: 61H RRCID -> 295881 COMPL. DATE 06/10/2023 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8372 - 18639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	58770	X	40948	-0-	-17822	-0-	1840	1	30670	3	Y	7671	7600	0	71	8	-0-
							8438	9									
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									

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
04	60780	X	40384	-0-	-20396	-0-	1847	1	30787	3	Y	7045	6977	0	68	8	-0-
							7750	9									
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									

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11250	X	6743	-0-	-4507	-0-	187	1	5993	3	Y	512	545	0			119
							563	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7935	X	7935	-0-		-0-	-0-	594	1	6968	3	Y	339	343	0			55
								373	9									
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									

OSPREY STATE UNIT WELL #: S302H RRCID -> 289330 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 10084 PERF.10619 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10230	X	3747	-0-		-6483	-0-	808	1	2201	3	Y	671	655	0			156
								738	9									
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							

CONDOR WELL #: S209H RRCID -> 289333 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 9947 PERF.10294 - 14450

04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5805	X	5805	-0-		-0-	-0-	156	1	4987	3	Y	602	602	0			61
								662	9									
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							

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
04	6120	X	5929	-0-	-191	-0-	571	1	4160	3	Y	1089	1076	0			110
							1198	9									
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									

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
04	6990	X	6613	-0-	-377	-0-	729	1	5166	3	Y	653	638	0			66
							718	9									
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							

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
04	2910	X	1050	-0-	-1860	-0-	591	1	459	9	Y	417	411	0			64
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

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
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	485	1	1758	3	Y	4	24	0			-0-
							4	9									
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									

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
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	22050	X	7334	-0-	-14716	-0-	933	1	5586	3	Y	741	829	0			66
							815	9									
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									

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
04	41702	X	41702	-0-	-0-	-0-	1868	1	27988	3	Y	10769	10780	0			107
							11846	9									
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									

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
04	21240	X	11573	-0-	-9667	-0-	94	1	10283	2	Y	1083	1110	0			11
							5	4	1191	9							
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							

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
04	7560	X	595	-0-	-6965	-0-	2	1	592	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
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-

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. (I) GAS 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	49380	X	25329	-0-	-24051	-0-	1119	1	16765	3	Y	6768	6876	0			67
							7445	9									
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									

HUFF DOBACK WELL #: 311H RRCID -> 297064 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11160 - 21160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67860	X	66056	-0-	-1804	-0-	3497	1	48740	3	Y	12563	12583	0			124
							13819	9									
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									

HUFF DOBACK WELL #: 312H RRCID -> 297069 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11242 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115320	X	68667	-0-	-46653	-0-	3720	1	52606	3	Y	11219	11247	0			111
							12341	9									
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									

HUFF DOBACK SV WELL #: 314H RRCID -> 297345 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11148 - 21114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66536	X	66536	-0-	-0-	-0-	3856	1	48680	3	Y	12727	12760	0			126
							14000	9									
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									

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
04	60701	X	60701	-0-	-0-	-0-	3462	1	45358	3	Y	10801	10877	0			107
							11881	9									
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									

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
04	35904	X	35904	-0-	-0-	-0-	395	1	28089	3	Y	6337	6211	1			126
							449	4	6971	9							
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							

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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
04	40199	X	40199	-0-	-0-	-0-	51	1	34889	3	Y	4471	4452	0			44
							341	4	4918	9							
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									

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. (I) GAS 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	30360	X	29237	-0-	-1123	-0-	35	1	23612	3	Y	4872	4875	0			48
							231	4	5359	9							
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									

LAVERNE 58-T2-12X1 3B WELL #: B302H RRCID -> 293403 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 9712 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61520	X	61520	-0-	-0-	-0-	80	1	53568	3	Y	6679	6685	0			66
							525	4	7347	9							
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									

SHIRLEY 58-T2-12X13 3A WELL #: B301H RRCID -> 293410 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9368 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63570	X	36917	-0-	-26653	-0-	52	1	36085	3	Y	386	387	0			4
							355	4	425	9							
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-

STATE DOUG 56-T2-33X28 3B WELL #: B302H RRCID -> 294027 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 9530 PERF.10059 - 19810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59340	X	55981	-0-	-3359	-0-	504	1	46248	3	Y	8043	7996	1			494
							382	4	8847	9							
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							

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	288	3	Y	344	342	0			2
						378	9									
09	14B2 EXT	917	-0-	917	1587	10	1	661	3	Y	224	224	0			2
						246	9									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B203H RRCID -> 295038 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	97470 X	43518	-0-	-53952	-0-	50	1	36678	3	Y	5834	5867	0			58
						373	4	6417	9							
05	70866 X	62505	-0-	-8361	-0-	65	1	54319	3	Y	7199	7192	0			65
						202	4	7919	9							
06	68580 X	2977	-0-	-65603	-0-	14	1	2180	3	Y	705	765	0			5
						7	4	776	9							
07	64139 X	42957	-0-	-21182	-0-	261	1	35730	3	Y	6306	6268	0			43
						29	4	6937	9							
*08	75162 X	75162	-0-	-0-	-0-	779	1	64588	3	Y	8875	8858	0			60
						32	4	9763	9							
09	61350 X	24541	-0-	-36809	-0-	323	1	21069	3	Y	2863	2899	0			24
						3149	9									

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
04	97770	X	28003	-0-	-69767	-0-	40	1	24286	3	Y	3153	3251	0			31
							209	4	3468	9							
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									

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
04	102030	X	37947	-0-	-64083	-0-	38	1	32635	3	Y	4482	4485	0			44
							344	4	4930	9							
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									

STATE BURNER 57-T1-45X40 WELL #: B315H RRCID -> 295517 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 2678 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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
04	171690	X	53059	-0-	-118631	-0-	45929	3	1	4	Y	6481	6030	0			540
							7129	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99060	X	98005	-0-	-1055	-0-	162	1	63484	3	Y	30682	30496	0			304
							609	4	33750	9							
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 2A WELL #: B201H RRCID -> 295588 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8953 - 18885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	85200	X	161	-0-	-85039	-0-	55	3	1	4	Y	95	118	0			1
							105	9									
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									

STATE LEE WAY 57-T2-10X3 3Q WELL #: B328H RRCID -> 295704 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9140 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76620	X	23857	-0-	-52763	-0-	45	1	17361	3	Y	5703	5708	0			56
							178	4	6273	9							
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									

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 2D WELL #: B204H RRCID -> 295753 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8630 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	156290	X	156290	-0-	-0-	-0-	145703	3	1	4	Y	9624	10087	0			802
							10586	9									
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									

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

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
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		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									

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
*12	SHUT IN		93935	-0-	93935	93935	31	1	71325	3	Y	20029	19802	0			227
							547	4	22032	9							
*01	SHUT IN		79793	-0-	79793	173728	28	1	62047	3	Y	15676	15723	0			180
							474	4	17244	9							
*02	306016	X	132288	-0-	-173728	-0-	45	1	108544	3	Y	21253	21209	0			224
							321	4	23378	9							
*03	131222	X	131222	-0-	-0-	-0-	57	1	112857	3	Y	15880	15909	0	5	1	190
							840	4	17468	9							
*04	94333	X	94333	-0-	-0-	-0-	123	1	81672	3	Y	10669	10753	0			106
							802	4	11736	9							
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		48225	-0-	48225	48225		15	1	35442	3	Y	11368	11239	0			129
								263	4	12505	9							
*01	SHUT IN		102333	-0-	102333	150558		36	1	74012	3	Y	25247	25086	0			290
								513	4	27772	9							
*02	216165	X	65607	-0-	-150558	-0-		20	1	49939	3	Y	14076	14218	0			148
								164	4	15484	9							
*03	130312	X	130312	-0-	-0-	-0-		55	1	108440	3	Y	19112	19029	0	3	1	228
								794	4	21023	9							
*04	110609	X	110609	-0-	-0-	-0-		138	1	93792	3	Y	14322	14408	0			142
								925	4	15754	9							
*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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		66253	-0-	66253	66253		21	1	48187	3	Y	16062	15880	0			182
								377	4	17668	9							
*01	SHUT IN		59616	-0-	59616	125869		20	1	43950	3	Y	14032	14053	0			161
								211	4	15435	9							
*02	231795	X	105926	-0-	-125869	-0-		34	1	84508	3	Y	19227	19185	0			203
								234	4	21150	9							
*03	142600	X	135871	-0-	-6729	-0-		60	1	114428	3	Y	18650	18626	0	4	1	223
								868	4	20515	9							
*04	138000	X	114704	-0-	-23296	-0-		152	1	98814	3	Y	13432	13522	0			133
								963	4	14775	9							
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
*12	SHUT IN		81600	-0-		81600	81600	27	1	61416	3	Y	17910	17707	0			203
								456	4	19701	9							
*01	SHUT IN		155871	-0-		155871	237471	61	1	122555	3	Y	29373	29239	0			337
								945	4	32310	9							
*02	356484	X	119013	-0-		-237471	-0-	40	1	97728	3	Y	19019	19156	0			200
								324	4	20921	9							
*03	138136	X	138136	-0-		-0-	-0-	58	1	118942	3	Y	16624	16621	0	4	1	199
								850	4	18286	9							
*04	114150	X	99288	-0-		-14862	-0-	128	1	85952	3	Y	11247	11335	0			111
								836	4	12372	9							
*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									

MDJ MINERALS 58-T2-22X27 3F WELL #: B313H RRCID -> 296647 COMPL. DATE 08/24/2023 TOTAL DEPTH 8616 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		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									

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B311H RRCID -> 296668 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9479 - 16800

04	SHUT IN		2944	-0-		2944	2944	6	1	1798	3	N	1024	1014	0			10
								14	4	1126	9							
05	SHUT IN		169511	-0-		169511	172455	346	1	140395	3	N	25784	25563	0			231
								408	4	28362	9							
06	SHUT IN		135047	-0-		135047	307502	744	1	116626	3	N	15859	15971	0			119
								232	4	17445	9							
07	435142	X	127640	-0-		-307502	-0-	848	1	113267	3	N	12205	12241	0			83
								99	4	13426	9							
*08	117322	X	117322	-0-		-0-	-0-	1256	1	104494	3	N	10471	10483	0			71
								54	4	11518	9							
09	108060	X	86208	-0-		-21852	-0-	1235	1	76642	3	N	7574	7583	0			62
								8331	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CHEVY COLORADO 56-T2-20X17 WELL #: B312H RRCID -> 296699 COMPL. DATE 12/15/2023 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9846 - 16851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		62394	-0-	62394	62394	21	1	47607	3	Y	13105	12957	0			148
							350	4	14416	9							
*01	SHUT IN		126443	-0-	126443	188837	48	1	97609	3	Y	25444	25300	0			292
							798	4	27988	9							
*02	296389	X	107552	-0-	-188837	-0-	35	1	85391	3	Y	19884	19967	0			209
							254	4	21872	9							
*03	118631	X	118631	-0-	-0-	-0-	48	1	99110	3	Y	17082	17082	0	5	1	204
							683	4	18790	9							
*04	86624	X	86624	-0-	-0-	-0-	105	1	72110	3	Y	12458	12539	0			123
							705	4	13704	9							
*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									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		181657	-0-	181657	181657	371	1	145667	3	N	32045	31757	0			288
							369	4	35250	9							
06	SHUT IN		173488	-0-	173488	355145	882	1	139801	3	N	29539	29605	0			222
							312	4	32493	9							
07	0	W	220442	-0-	220442	575587	1407	1	186539	3	N	29384	29406	0			200
							174	4	32322	9							
*08	0	W	178691	-0-	178691	754278	1849	1	153707	3	N	20960	21019	0			141
							79	4	23056	9							
09	0	W	149114	-0-	149114	903392	2028	1	129808	3	N	15707	15719	0			129
							17278	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		188957	-0-	188957	188957	390	1	146493	3	N	37919	37579	0			340
							363	4	41711	9							
06	SHUT IN		130373	-0-	130373	319330	635	1	99663	3	N	27065	27201	0			204
							303	4	29772	9							
07	617875	X	298545	-0-	-319330	-0-	1770	1	236332	3	N	54745	54576	0			373
							223	4	60220	9							
*08	286791	X	286791	-0-	-0-	-0-	2806	1	233155	3	N	46100	46162	0			311
							120	4	50710	9							
*09	237012	X	237012	-0-	-0-	-0-	3102	1	197778	3	N	32847	32888	0			270
							36132	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X38 WELL #: B312H RRCID -> 296814 COMPL. DATE 04/12/2024 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9745 - 16966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		39604	-0-	39604	39604	23	1	32061	3	N	6546	6481	0			65
							319	4	7201	9							
05	SHUT IN		126430	-0-	126430	166034	154	1	102141	3	N	21596	21467	0			194
							379	4	23756	9							
06	SHUT IN		133776	-0-	133776	299810	721	1	111189	3	N	19716	19762	0			148
							178	4	21688	9							
07	421568	X	121758	-0-	-299810	-0-	786	1	104064	3	N	15280	15324	0			104
							100	4	16808	9							
*08	113983	X	113983	-0-	-0-	-0-	1156	1	95877	3	N	15362	15362	0			104
							52	4	16898	9							
*09	81969	X	81969	-0-	-0-	-0-	1123	1	70609	3	N	9306	9333	0			77
							10237	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: B313H RRCID -> 297119 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9223 - 16760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	28839	-0-	28839	28839	15	1	22521	3	N	5527	5472	0			55
						223	4	6080	9							
05	SHUT IN	139454	-0-	139454	168293	264	1	111004	3	N	25315	25143	0			227
						339	4	27847	9							
06	SHUT IN	157306	-0-	157306	325599	855	1	132580	3	N	21473	21538	0			162
						251	4	23620	9							
07	459781 X	134182	-0-	-325599	-0-	872	1	115249	3	N	16319	16370	0			111
						110	4	17951	9							
*08	141763 X	109264	-0-	-32499	-0-	1131	1	93732	3	N	13047	13070	0			88
						49	4	14352	9							
09	137190 X	47289	-0-	-89901	-0-	668	1	40457	3	N	5604	5646	0			46
						6164	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
04	SHUT IN	52366	-0-	52366	52366	30	1	42235	3	N	8794	8707	0			87
						428	4	9673	9							
05	SHUT IN	128816	-0-	128816	181182	187	1	103659	3	N	22343	22230	0			200
						393	4	24577	9							
06	SHUT IN	127228	-0-	127228	308410	702	1	107815	3	N	16847	16920	0			127
						179	4	18532	9							
07	415068 X	106658	-0-	-308410	-0-	692	1	91071	3	N	13461	13496	0			92
						88	4	14807	9							
*08	134695 X	100738	-0-	-33957	-0-	1035	1	86293	3	N	12152	12162	0			82
						43	4	13367	9							
09	130350 X	64046	-0-	-66304	-0-	885	1	54748	3	N	7648	7667	0			63
						8413	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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	226543	-0-	226543	226543	441	1	181703	3	N	39924	39566	0			358
						483	4	43916	9							
06	SHUT IN	138338	-0-	138338	364881	696	1	109406	3	N	25403	25570	0			191
						293	4	27943	9							
07	0 W	235368	-0-	235368	600249	1461	1	195814	3	N	34462	34418	0			235
						185	4	37908	9							
*08	0 W	221005	-0-	221005	821254	2271	1	188860	3	N	27070	27122	0			183
						97	4	29777	9							
09	0 W	167146	-0-	167146	988400	2295	1	145103	3	N	17953	17988	0			148
						19748	9									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	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

PETRO-HUNT PERMIAN, LLC 100313
COPPERHEAD 53-14 WELL #: B301HC RRCID -> 296001 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10952 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HC RRCID -> 296037 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HC RRCID -> 296147 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B201HS RRCID -> 296150 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 10441 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B101HS RRCID -> 296232 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B102HS RRCID -> 296538 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B202HS RRCID -> 296539 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 10517 PERF. N/A

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

COPPERHEAD 53-14 WELL #: B303HC RRCID -> 296593 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11066 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PETRO-HUNT PERMIAN, LLC //CONT.// 100313

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

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

WD JOHNSON B 53-32 WELL #: B202HS RRCID -> 297607 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

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

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

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

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			33
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			28
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23
*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-

COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF. 11082 - 20017

04	5520	X	4366	-0-	-1154	-0-	3432	3	934	9	Y	849	849	0	6	8	26
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

NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

04	84060	X	19540	-0-	-64520	-0-	73	1	15849	2	Y	3183	3199	0			59
							117	4	3501	9							
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

HUEY STATE 24 WELL #: 7H RRCID -> 292501 COMPL. DATE 02/05/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 18621

04	67890	X	62745	-0-	-5145	-0-	459	1	56106	2	Y	4685	4823	0			253
							1026	4	5154	9							
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	37890	X	NO RPT	-0-	-37890	-0-					Y	NO RPT					190

NORMAN STATE 14 WELL #: 8H RRCID -> 292678 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8015 - 18791

04	68430	X	67522	-0-	-908	-0-	288	1	62581	2	Y	3812	3971	0			72
							460	4	4193	9							
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							

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. GAS	(I) 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	106969	X	106969	-0-		-0-	-0-	889	1	100431	2	Y	5135	5254	0			45
								5649	9									
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									

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. GAS	(I) 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	102330	X	95581	-0-		-6749	-0-	776	1	87640	2	Y	6514	6675	0			57
								7165	9									
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									

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. GAS	(I) 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	119280	X	91804	-0-		-27476	-0-	839	1	85472	2	Y	4487	4508	0			132
								557	4	4936	9							
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							

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. GAS	(I) 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	64710	X	52530	-0-		-12180	-0-	479	1	48732	2	Y	2729	2742	0			81
								317	4	3002	9							
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							

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
04	96041	X	96041	-0-	-0-	-0-	861	1	87705	2	Y	6276	6307	0			184
							571	4	6904	9							
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							

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
04	98040	X	79547	-0-	-18493	-0-	723	1	73607	2	Y	4307	4359	0			127
							479	4	4738	9							
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							

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
04	86520	X	3056	-0-	-83464	-0-	2615	2	16	4	N	386	350	1			57
							425	9									
05	89404	X	1064	-0-	-88340	-0-	971	3	8	4	N	77	119	0			15
							85	9									
06	86520	X	3139	-0-	-83381	-0-	2648	3	22	4	N	426	366	0			75
							469	9									
*07	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	3624	3	37	4	N	482	489	0			68
							530	9									
08	3627	X	2782	-0-	-845	-0-	2512	3	18	4	N	229	250	0			47
							252	9									
09	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	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
04	38070	X	13748	-0-	-24322	-0-	12080	2	76	4	N	1447	1446	1			214
							1592	9									
*05	39339	X	13664	-0-	-25675	-0-	12195	3	91	4	N	1253	1229	0			238
							1378	9									
*06	38070	X	12465	-0-	-25605	-0-	10875	3	88	4	N	1365	1364	0			239
							1502	9									
*07	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	12181	3	125	4	N	1449	1485	0			203
							1594	9									
08	15066	X	11011	-0-	-4055	-0-	9329	3	67	4	N	1468	1371	0			300
							1615	9									
09	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	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
04	33280	X	33280	-0-	-0-	-0-	3400	3	21	4	N	594	553	0			285
							29206	5	653	9							
05	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	2907	3	22	4	N	509	500	0			294
							28842	5	560	9							
06	34225	X	34225	-0-	-0-	-0-	5110	3	41	4	N	811	766	0			339
							28182	5	892	9							
07	35903	X	35903	-0-	-0-	-0-	4647	3	48	4	N	759	795	0			303
							30373	5	835	9							
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					303
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	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
04	17970	X	10763	-0-	-7207	-0-	9112	2	57	4	N	1449	1443	1			214
							1594	9									
*05	18569	X	9917	-0-	-8652	-0-	8557	3	64	4	N	1178	1169	0			223
							1296	9									
*06	17970	X	9141	-0-	-8829	-0-	7684	3	62	4	N	1268	1269	0			222
							1395	9									
*07	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	9406	3	96	4	N	1451	1469	0			204
							1596	9									
08	12896	X	7598	-0-	-5298	-0-	6710	3	48	4	N	764	811	0			157
							840	9									
09	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	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
04	48589	X	48589	-0-	-0-	-0-	771	1	41987	3	Y	5261	5286	0			70
							44	4	5787	9							
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							

AMEREDEV TEXAS, LLC 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
04	51692	X	51692	-0-	-0-	-0-	49729	3	218	4	Y	1586	1574	0			32
							1745	9									
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	38214	-0-	-13476	-0-	36277	3	1937	9	Y	1761	1742	0			27

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			231

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

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

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2022

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
09	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

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

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91380	X	21809	-0-	-69571	-0-	1058	1	19033	2	N	1546	1582	0			30
							17	4	1701	9							
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-

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
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	50880	X	32113	-0-	-18767	-0-	431	1	31096	2	Y	505	504	0			4
							30	4	556	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

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

*04	22013	X	22013	-0-	-0-	-0-	714	1	18437	2	Y	2601	2605	0			19
							1	4	2861	9							
*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-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

04	79602	X	79602	-0-	-0-	-0-	3967	1	71364	2	Y	3825	3840	0			75
							63	4	4208	9							
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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

*04	37620	X	-0-	-0-	-37620	-0-					Y	-0-					-0-
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37470	X	12737	-0-	-24733	-0-	420	1	10597	2	Y	1563	1530	0	21	8	13
							1	4	1719	9							
*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-

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
*04	35880	X	32378	-0-	-3502	-0-	1082	1	27935	2	Y	3054	3051	0			22
							2	4	3359	9							
*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							

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
04	54960	X	19109	-0-	-35851	-0-	237	1	17237	2	Y	1471	1466	0			5
							17	4	1618	9							
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							

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
04	64620	X	37303	-0-	-27317	-0-	479	1	34589	2	Y	2002	2004	0			7
							33	4	2202	9							
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62530	X	62530	-0-		-0-	-0-		749	1	54011	2	Y	7016	7007	0			23
									52	4	7718	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8444 - 19289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66720	X	55286	-0-		-11434	-0-		701	1	50679	2	Y	3506	3510	0			12
									49	4	3857	9							
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 10/16/2021 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7212 - 17690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	98760	X	76750	-0-		-22010	-0-		1015	1	73312	2	N	2136	2137	0			20
									73	4	2350	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1043SB RRCID -> 290554 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7669 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64170	X	40120	-0-		-24050	-0-		533	1	38482	2	N	970	971	0			9
									38	4	1067	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1032SB RRCID -> 290689 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7531 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	76350	X	67723	-0-		-8627	-0-	869	1	62773	2	N	3655	3662	0			34
								60	4	4021	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7418 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82770	X	60579	-0-		-22191	-0-	786	1	56536	2	N	2911	2917	0			27
								55	4	3202	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1041SB RRCID -> 290721 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7440 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66270	X	42642	-0-		-23628	-0-	542	1	39040	2	N	2746	2745	0			26
								39	4	3021	9							
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							

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. GAS	(I) 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	50045	X	50045	-0-		-0-	-0-	1711	1	43403	2	Y	4478	4491	0			78
								5	4	4926	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 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
*04	54690	X	52941	-0-	-1749	-0-	1807	1	45779	2	Y	4865	4890	0			85
							3	4	5352	9							
*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							

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
*04	31380	X	28702	-0-	-2678	-0-	911	1	23319	2	N	4064	4054	0	3	8	47
							2	4	4470	9							
*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							

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
*04	50781	X	50781	-0-	-0-	-0-	1634	1	41807	2	N	6670	6661	0	5	8	77
							3	4	7337	9							
*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							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0051TB RRCID -> 291655 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 9051 PERF.10187 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	29290	X	29290	-0-	-0-	-0-	1000	1	25369	2	Y	2654	2674	0			46
							2	4	2919	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0052TB RRCID -> 291656 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9713 - 20107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	22560	X	19406	-0-		-3154	-0-	652	1	16587	2	Y	1969	1977	0			34
								1	4	2166	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25541	X	25541	-0-		-0-	-0-	883	1	22332	2	Y	2113	2119	0			37
								2	4	2324	9							
*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							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15462	X	15462	-0-		-0-	-0-	336	1	8536	2	Y	5990	5953	0	4	8	69
								1	4	6589	9							
*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							

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
*04	17828	X	17828	-0-		-0-	-0-	535	1	13595	2	Y	3361	3346	0	2	8	39
								1	4	3697	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0072TB RRCID -> 292304 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8981 - 19837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24486	X	24486	-0-		-0-	-0-		306	1	22081	2	N	1889	1891	0			18
									21	4	2078	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	47190	X	17160	-0-		-30030	-0-		191	1	13882	2	N	2794	2810	0			26
									14	4	3073	9							
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									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	25799	X	25799	-0-		-0-	-0-		815	1	20662	2	Y	3928	3869	0			68
									1	4	4321	9							
*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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	9630	X	2721	-0-		-6909	-0-		87	1	2194	2	Y	400	393	0			7
									440	9									
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0254TB RRCID -> 293953 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 19107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	108900	X	85909	-0-		-22991	-0-	1110	1	80108	2	N	4195	4197	0			32
								76	4	4615	9							
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							

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
04	116370	X	84001	-0-		-32369	-0-	1059	1	76486	2	N	5802	5795	0			44
								74	4	6382	9							
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							

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
04	59520	X	54107	-0-		-5413	-0-	639	1	46012	2	N	6735	6726	0			52
								47	4	7409	9							
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							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0264TB RRCID -> 294194 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8262 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	57540	X	45265	-0-		-12275	-0-	532	1	38402	2	N	5722	5717	0			44
								37	4	6294	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0171TB RRCID -> 294434 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8606 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60630	X	54566	-0-	-6064	-0-	653	1	47149	2	N	6107	6116	0			20
							46	4	6718	9							
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							

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
04	87508	X	87508	-0-	-0-	-0-	1095	1	79108	2	N	6570	6580	0			22
							78	4	7227	9							
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							

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
04	20250	X	17637	-0-	-2613	-0-	184	1	13280	2	N	3783	3782	0			13
							12	4	4161	9							
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									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0154TB RRCID -> 295215 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8445 - 19353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59520	X	57019	-0-	-2501	-0-	686	1	49420	2	N	6242	6250	0			21
							47	4	6866	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY GIA 21/16 WELL #: 0053SB RRCID -> 295462 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8916 - 18866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	12240	X	1572	-0-	-10668	-0-	22	1	587	2	Y	875	870	0			15
							963	9									
*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							

HAY GIA 21/16 WELL #: 0061SB RRCID -> 295486 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8524 PERF.10822 - 19260

*04	46680	X	20030	-0-	-26650	-0-	604	1	15342	2	Y	3712	3755	0			65
							1	4	4083	9							
*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							

HAY GIA 21/16 WELL #: 0051SB RRCID -> 295500 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8860 - 17800

*04	67320	X	38347	-0-	-28973	-0-	1246	1	31587	2	Y	5007	5048	0			87
							6	4	5508	9							
*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							

HAY GIA 21/16 WELL #: 0063SB RRCID -> 295557 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8530 PERF.10146 - 19226

*04	31560	X	3235	-0-	-28325	-0-	75	1	1794	2	Y	1242	1236	0			22
							1366	9									
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0032TB RRCID -> 295581 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7810 - 18669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2 EXT		1052	-0-		1052	1052	49	1	889	2	N	103	101	0			2
								1	4	113	9							
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									

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. GAS	(I) 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	14B2 EXT		7045	-0-		7045	7045	207	1	3740	2	N	2813	2758	0			55
								4	4	3094	9							
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							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0036TB RRCID -> 295636 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 7344 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
04	SHUT IN		17596	-0-		17596	17596	534	1	9606	2	N	6771	6639	0			132
								8	4	7448	9							
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	14B2 EXT		233732	-0-		233732	604253	6837	1	208076	2	N	16360	16289	0			288
								823	4	17996	9							
08	14B2 EXT		186218	-0-		186218	790471	5631	1	167065	2	N	12293	12417	0			164
								13522	9									
09	14B2 EXT		148734	-0-		148734	939205	3853	1	133902	2	N	9981	10012	0			133
								10979	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0266TB RRCID -> 295861 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8465 - 19381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	51600	X	42443	-0-		-9157	-0-	504	1	36460	2	N	4949	4945	0			38
								35	4	5444	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0342TB RRCID -> 296040 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8005 - 18878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		92612	-0-	92612	133484	1177	1	84906	2	N	5862	5853	0			19
							81	4	6448	9							
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							

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
04	SHUT IN		43894	-0-	43894	65158	540	1	38940	2	N	3979	3970	0			13
							37	4	4377	9							
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							

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0054TB RRCID -> 298186 COMPL. DATE 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-

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-

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
04	1770	X	185	-0-	-1585	-0-	1 19	1 9	165	3	N	17	87	0			136
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

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
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	224	369	1			101
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

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
04	9780	X	8961	-0-	-819	-0-	8544 393	3 9	24	4	Y	357	345	0			134
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

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
04	6780	X	3629	-0-	-3151	-0-	3520 99	3 9	10	4	Y	90	89	0			34
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	20010	X	13857	-0-	-6153	-0-	12184	3	1673	9	Y	1521	1495	0	1	8	247
05	20677	X	17200	-0-	-3477	-0-	367	1	15348	3	Y	1350	1494	0			103
							1485	9									
06	23460	X	11526	-0-	-11934	-0-	336	1	10400	3	Y	718	751	0			70
							790	9									
07	24242	X	11902	-0-	-12340	-0-	912	1	9466	3	Y	994	989	0			75
							431	4	1093	9							
08	24242	X	2247	-0-	-21995	-0-	775	1	1234	3	Y	216	269	0			22
							238	9									
09	16650	X	1139	-0-	-15511	-0-	579	1	462	3	Y	89	98	0	1	8	12
							98	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

04	67620	X	64212	-0-	-3408	-0-	62121	3	2091	9	Y	1901	1838	0			149
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

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

04	69780	X	64398	-0-	-5382	-0-	62648	3	1750	9	Y	1591	1545	0			125
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									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

04	61170	X	42683	-0-	-18487	-0-	40985	3	1698	9	Y	1544	1492	0			121
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SKY PILOT 57-46 WEST UNIT J WELL #: 10H RRCID -> 291925 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9238 - 18986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	75000	X	58371	-0-	-16629	-0-	54235	3	4136	9	N	3760	3770	0			28
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293412 COMPL. DATE 07/08/2022 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8336 - 18649

04	141030	X	90372	-0-	-50658	-0-	86729	3	3643	9	Y	3312	3324	0			26
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

GO FOR GIN 27 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293867 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8436 - 18766

04	98850	X	80845	-0-	-18005	-0-	74752	3	6093	9	Y	5539	5563	0			44
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT K WELL #: 11 RRCID -> 293880 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9271 - 19189

04	76123	X	76123	-0-	-0-	-0-	69576	3	6547	9	N	5952	5966	0			44
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT M WELL #: 13H RRCID -> 293881 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9109 - 19067

04	82245	X	82245	-0-	-0-	-0-	75036	3	7209	9	N	6554	6561	0			48
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

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT N WELL #: 14H RRCID -> 293884 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9332 - 19278

04	55620	X	37618	-0-	-18002	-0-	32983	3	4635	9	N	4214	4185	0			31
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293885 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8636 - 19417

04	124070	X	124070	-0-	-0-	-0-	115546	3	8524	9	Y	7749	7739	0			63
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293886 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8641 - 19157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89910	X	32549	-0-	-57361	-0-	25791	3	6758	9	Y	6144	6132	0			50
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

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 13H RRCID -> 293985 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8351 - 19100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110940	X	91246	-0-	-19694	-0-	85423	3	5823	9	Y	5294	5290	0			4
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

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 11H RRCID -> 293987 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8047 - 18563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	125666	X	125666	-0-	-0-	-0-	119129	3	6537	9	Y	5943	5944	0			5
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

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
04	118232	X	118232	-0-	-0-	-0-	113241	3	4991	9	Y	4537	4535	0			4
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

LT. GIBSON 1 STATE WELL #: 10H RRCID -> 293995 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8181 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	136764	X	136764	-0-	-0-	-0-	128272	3	8492	9	Y	7720	7724	0			6
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

SKY PILOT 57-46 WEST UNIT L WELL #: 12H RRCID -> 294060 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 9127 - 18958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	66632	X	66632	-0-	-0-	-0-	61922	3	4710	9	N	4282	4293	0			32
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

APOLLO 48 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294210 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8467 - 18910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	99660	X	76037	-0-	-23623	-0-	70580	3	5457	9	Y	4961	4960	0			40
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294270 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8664 - 19103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	89640	X	84931	-0-	-4709	-0-	78435	3	6496	9	Y	5905	5899	0			48
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

PREWIT-BARBARO 23 A FEE WELL #: 10H RRCID -> 294940 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8385 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	86761	-0-	86761	841181	68458	3	18303	9	Y	16639	16587	0			72
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

PREWIT-BARBARO 23 J FEE WELL #: 19H RRCID -> 295066 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8522 - 19241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	159283	-0-	159283	1164987	136293	3	22990	9	Y	20900	20831	0			90
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

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
04	150944	X	150944	-0-	-0-	-0-	124364	3	26580	9	Y	24164	23994	0			282
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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 295233 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 9056 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	115952	X	115952	-0-	-0-	-0-	99361	3	16591	9	Y	15083	15000	0			176
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

SILVERTON STATE 27-34 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 295251 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9198 - 19204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	210540	X	89950	-0-	-120590	-0-	78772	3	11178	9	Y	10162	10088	0			119
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

PREWIT-BARBARO 23 H FEE WELL #: 17H RRCID -> 295488 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8478 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	103890	X	64545	-0-	-39345	-0-	49324	3	15221	9	Y	13837	13794	0			60
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT-BARBARO 23 E FEE WELL #: 14H RRCID -> 295511 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8570 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	111135	-0-	111135	804369	94915	3	16220	9	Y	14745	14696	0	64
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

TIM TAM 24 O WELL #: 16H RRCID -> 295711 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8691 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		86914	-0-	86914	540708	74183	3	12731	9	Y	11574	11569	0	28
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

TIM TAM 24 R WELL #: 19H RRCID -> 295995 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8879 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		75764	-0-	75764	439035	65104	3	10660	9	Y	9691	9688	0	24
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

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	EOM BALANCE
04	151950	X	128718	-0-	-23232	-0-	115130	3	39	4	Y	12317	12302	0	64
							13549	9							
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							

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	EOM BALANCE
04	190230	X	157426	-0-	-32804	-0-	141856	3	48	4	Y	14111	14096	0	73
							15522	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AGILE 19-18 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296024 COMPL. DATE 10/30/2023 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8194 - 18297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	183510	X	153803	-0-		-29707	-0-		138073	3	47	4	Y	14257	14241	0			74
									15683	9									
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									

TIM TAM 24 S WELL #: 20H RRCID -> 296061 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8577 - 18863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		85861	-0-		85861	488421		72681	3	13180	9	Y	11982	11980	0			29
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

TIM TAM 24 T WELL #: 21H RRCID -> 296062 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8925 - 19175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		87881	-0-		87881	491915		72560	3	15321	9	Y	13928	13924	0			34
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

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		68039	-0-		68039	432438		51906	3	16133	9	Y	14666	14668	0			36
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296368 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8668 - 18909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		163063	-0-		163063	397546		138637	3	88	4	N	22125	22151	0			29
									24338	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296369 COMPL. DATE 02/17/2024 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8667 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SEALED		167154	-0-	167154	310662	141295 25770	3 9	89	4	N	23427	23441	0			31
05	SEALED		148819	-0-	148819	459481	130149 18644	3 9	26	4	N	16949	16928	0			52
06	SEALED		130530	-0-	130530	590011	114725 15752	3 9	53	4	N	14320	14346	0			26
*07	703751	X	113740	-0-	-590011	-0-	100406 13292	3 9	42	4	N	12084	12058	0			52
*08	153419	X	114489	-0-	-38930	-0-	102333 12140	3 9	16	4	N	11036	11034	0			54
09	148470	X	98685	-0-	-49785	-0-	88551 10122	3 9	12	4	N	9202	9217	0			39

COUNT TURF 47-38 STATE H WELL #: 11H RRCID -> 296383 COMPL. DATE 09/04/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

04	SHUT-IN		217628	-0-	217628	472720	188043	3	29585	9	Y	26895	26953	0			22
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296461 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8628 - 18728

04	SHUT-IN		178990	-0-	178990	332237	150175	3	28815	9	N	26195	26211	0			34
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296462 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8773 - 18947

04	SHUT-IN		165579	-0-	165579	277169	141588	3	23991	9	N	21810	21817	0			29
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296545 COMPL. DATE 12/25/2023 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

04	SHUT IN		56114	-0-	56114	56114	40689	3	15425	9	Y	14023	13969	0			54
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 296546 COMPL. DATE 01/02/2024 TOTAL DEPTH 8259 PERF. N/A

04	SHUT IN		87273	-0-	87273	87273	63196	3	24077	9	Y	21888	21804	0			84
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 296547 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		84966	-0-	84966	86963	62826	3	22140	9	Y	20127	20055	0			77
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

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 296548 COMPL. DATE 11/08/2023 TOTAL DEPTH 8328 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		27632	-0-	27632	32862	18911	3	8721	9	Y	7928	7903	0			30
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

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296697 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8871 - 18871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		147933	-0-	147933	147933	111578	3	36355	9	N	33050	32996	0			54
04	SHUT IN		182291	-0-	182291	330224	149444	3	32847	9	N	29861	29875	0			40
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	101669	-0-	-60271	-0-	89896	3	11773	9	N	10703	10716	0			46

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297350 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		1745	-0-	1745	1745	1741	3	4	9	N	4	4	0			-0-
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-

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
04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					136
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

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
04	T. A.		2786	-0-	2786	6194	817	3	1969	9	Y	1790	1886	1			810
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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2160	X	156	-0-	-2004	-0-	60	1	96	9	N	87					625
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					594
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

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
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	9394	3	882	9	Y	802	692	0			316
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

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
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	2987	3	Y	124	96	1			36
							136	9									
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									

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
04	11400	X	8350	-0-	-3050	-0-	492	1	7508	3	Y	318	318	0			120
							350	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14100	X	9054	-0-	-5046	-0-	8442	3	612	9	Y	556	488	0			219
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

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
04	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	624	1	9520	3	Y	262	241	0			99
							288	9									
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									

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
04	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					178
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

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
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3			N	-0-					573
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
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-

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
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	960	1	7007	3	N	1075	957	1			607
							1183	9									
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									

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
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

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
04	8160	X	5544	-0-	-2616	-0-	5179	3	365	9	Y	332	526	0			131
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

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
04	900	N	450	-0-	-450	-0-	450	1			N	-0-					806
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	57	0			28
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

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					1295
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

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

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
04	15900	X	4618	-0-	-11282	-0-	900	1	3606	3	N	102	456	1			285
							112	9									
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									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					298
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

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5340	X	5286	-0-	-54	-0-	4980	3	306	9	N	278					566
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

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

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
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	196	1	6940	3	Y	661	478	0			198
							727	9									
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									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					622
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

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
04	8610	X	4885	-0-	-3725	-0-	132	1	4663	3	Y	82	86	0			25
							90	9									
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									

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
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	31	1	3166	3	Y	2044	1938	1			589
							2248	9									
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									

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
04	8580	X	7485	-0-	-1095	-0-	460	1	7023	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
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									

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
04	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	93	1	3300	3	Y	253	308	0			76
							278	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050	X	5924	-0-	-1126	-0-	348	1	5311	3	Y	241	264	0			91
							265	9									
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									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13260	X	11605	-0-	-1655	-0-	11513	3	92	9	Y	84	112	0			33
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

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18960	X	15376	-0-	-3584	-0-	15325	3	51	9	Y	46	144	0			18
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-

CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	N	303	-0-	-1047	-0-	20	1	181	3	Y	93					423
							102	9									
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									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	3302	-0-	-5278	-0-	878	1	2339	3	Y	77					211
							85	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	T. A.		632	-0-	632	2115	17	1	554	3	Y	55					336
							61	9									
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

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
04	T. A.		32	-0-	32	1885	32	1			Y	-0-					214
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

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
04	T. A.		28	-0-	28	1645	28	1			Y	-0-					193
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

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
04	T. A.		1528	-0-	1528	4947	43	1	1371	3	Y	104					609
							114	9									
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

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
04	480	X	322	-0-	-158	-0-	82	1	217	3	Y	21					166
							23	9									
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									

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
04	22710	X	22176	-0-	-534	-0-	600	1	21249	3	Y	297	432	0			89
							327	9									
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									

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
04	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	655	1	11160	3	Y	467	425	0			101
							514	9									
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									

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
04	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	428	1	8681	3	N	1578	1598	0			33
							1736	9									
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									

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
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	3843	3	997	9	N	906	749	1			677
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	99810	X	21410	-0-	-78400	-0-	20047	3	1363	9	N	1239	1278	0			8
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	139245	X	139245	-0-	-0-	-0-	130151	3	9094	9	N	8267	8231	0			63

HEAD HONCHO STATE BS WELL #: 4H RRCID -> 292904 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8876 - 18973

04	23580	X	8479	-0-	-15101	-0-	8365	3	114	9	N	104	111	0			1
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	2304	-0-	-23826	-0-	2154	3	150	9	N	136	136	0			1

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 31H RRCID -> 283455 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 9572 - 13534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	200	-0-	200	200	197 1	3 9	2	4	Y	1	1	0			-0-
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-

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
04	12240	X	11789	-0-	-451	-0-	11027 737	3 9	25	4	Y	670	640 13	0 8	13	1	41
05	12648	X	10318	-0-	-2330	-0-	9363 928	3 9	27	4	Y	844	797 6	0 8	5	1	77
06	11850	X	11402	-0-	-448	-0-	10724 647	3 9	31	4	Y	588	638	0	3	1	24
07	12245	X	8868	-0-	-3377	-0-	8018 823	3 9	27	4	Y	748	727	0			45
08	12245	X	6316	-0-	-5929	-0-	5511 784	3 9	21	4	Y	713	717	0	1	8	40
09	11790	X	6549	-0-	-5241	-0-	5603 925	3 9	21	4	Y	841	815 4	0 8	2	1	60

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
04	14070	X	8968	-0-	-5102	-0-	7142 1789	3 9	37	4	Y	1626	1615 49	0 8	8	1	91
05	14539	X	6886	-0-	-7653	-0-	5427 1425	3 9	34	4	Y	1295	1332 11	0 8	3	1	40
06	11280	X	7355	-0-	-3925	-0-	6075 1242	3 9	38	4	Y	1129	1122	0	2	1	45
07	11191	X	7329	-0-	-3862	-0-	6159 1133	3 9	37	4	Y	1030	1027	0			48
08	11191	X	5452	-0-	-5739	-0-	4357 1068	3 9	27	4	Y	971	968	0	1	8	50
09	8970	X	7308	-0-	-1662	-0-	6054 1222	3 9	32	4	Y	1111	1065 16	0 8	2	1	78

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
04	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	25 20	1 4	6586 1372	3 9	Y	1247	1231 18	0 8	5	1	40
05	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	20 20	1 4	6826 1298	3 9	Y	1180	1188 4	0 8	2	1	26
06	7710	X	7567	-0-	-143	-0-	20 14	1 4	6602 931	3 9	Y	846	857	0	1	1	14
07	8277	X	7508	-0-	-769	-0-	19 16	1 4	6463 1010	3 9	Y	918	912	0			20
08	8874	X	8874	-0-	-0-	-0-	22 20	1 4	7493 1339	3 9	Y	1217	1204	0	1	8	32
09	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	28 20	1 4	7238 1263	3 9	Y	1148	1132 6	0 8	2	1	40

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MERCURY WELL #: 11H RRCID -> 283678 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 10484 PERF. 10543 - 15262

04	6690	X	6540	-0-	-150	-0-	5837	3	9	4	Y	631	631	0	5	1	35
							694	9					15	8			
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			

STATE PATHFINDER WELL #: 1H RRCID -> 283679 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9866 - 14623

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					284
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
09	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

04	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	32	1	6337	3	Y	115	108	0	5	1	9
							6	4	127	9			2	8			
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 5H RRCID -> 283682 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10989 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	19	1	3711	3	Y	282	265	0	3	1	22
							21	4	310	9			8	8			
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			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

04	8010	X	7736	-0-	-274	-0-	30	1	6018	3	Y	1511	1482	0	4	1	119
							26	4	1662	9			13	8			
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			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

04	8040	X	6488	-0-	-1552	-0-	31	1	6216	3	Y	212	205	0	4	1	16
							8	4	233	9			3	8			
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
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

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
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

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10872 - 15713

04	10740	X	10103	-0-	-637	-0-	36 1	9427 3			Y	569	561 0		9 1		18
							14 4	626 9					7 8				
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				

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 10812 - 14660

04	8010	X	7678	-0-	-332	-0-	28 1	7304 3			Y	305	294 0		7 1		9
							10 4	336 9					5 8				
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-

STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10963 - 15763

04	6210	X	3461	-0-	-2749	-0-	12 1	3185 3			Y	227	228 0		3 1		7
							14 4	250 9					6 8				
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				

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	27840	X	2	-0-	-27838	-0-	2	4			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4020	X	3143	-0-	-877	-0-	18	1	2799	3	Y	282	268	0	3	1	8
							16	4	310	9			10	8			
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			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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-

STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					214

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	210	-0-	210	210	17 172	3 9	21	4	Y	156	140	0	6	8	10
06	14B2	EXT	157	-0-	157	367	63 89	3 9	5	4	Y	81	88	0			3
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE PATHFINDER WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16823	X	16823	-0-	-0-	-0-	73	1	14635	3	Y	1891	1853	0	16	1	147
							35	4	2080	9			24	8			
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			

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	34	1	6899	3	Y	1179	1132	0	8	1	92
							15	4	1297	9			12	8			
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			

STATE ATLAS A WELL #: 3H RRCID -> 285205 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9302 - 18983

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 19073

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		52	-0-	52	1275	2	3	3	4	Y	43	74	0	3	8	3
							47	9									
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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	4568	3	11	4	Y	777	777	0	4	1	44
							855	9					19	8			
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			

STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

04	3780	X	3683	-0-	-97	-0-	11	1	3030	3	Y	548	524	0	3	1	17
							39	4	603	9			26	8			
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			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	26	1	6769	3	Y	676	661	0	6	1	21
							21	4	744	9			10	8			
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			

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

04	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	42	1	11168	3	Y	1307	1285	0	10	1	41
							25	4	1438	9			16	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2024

STATE GALILEO WELL #: 4H RRCID -> 285233 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10666 PERF.11028 - 15824

04	7710 X	6552	-0-	-1158	-0-	25	1	6117	3	Y	356	390	0	5	1	10
						18	4	392	9			14	8			
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			

STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

04	4470 X	2656	-0-	-1814	-0-	12	1	1949	3	Y	624	616	0	1	1	18
						9	4	686	9			18	8			
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-

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
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

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

STATE ATLAS H WELL #: 10H RRCID -> 287090 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9247 - 18740

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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
04	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 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
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 10694 - 15206

04	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	539	1	10423	3	Y	624	410	0	9	1	464
							31	4	686	9			4	8			
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			

STATE VIKING E WELL #: 22H RRCID -> 289399 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10837 - 15221

04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	163	0			-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

04	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
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-

ORION A 5 WELL #: 1HR RRCID -> 289411 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9253 - 13791

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11640 X	6965	-0-	-4675	-0-	5640	3	25	4	Y	1182	1207	0	4	1	115
						1300	9					5	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 4H RRCID -> 289413 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 9354 - 13792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	8100 X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					-0-
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-

STATE MERCURY A WELL #: 20H RRCID -> 289548 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9066 - 18878

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12420	X	8408	-0-		-4012	-0-		26	1	6651	3	Y	1568	1571	0	6	1	59
									6	4	1725	9			6	8			
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			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9780	X	-0-	-0-		-9780	-0-						Y	-0-					-0-
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			

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12270	X	7077	-0-		-5193	-0-		25	1	6258	3	Y	716	733	0	5	1	27
									6	4	788	9			5	8			
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			

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	35190	X	21047	-0-		-14143	-0-		41	1	16415	3	Y	4145	4154	0	30	1	110
									31	4	4560	9			18	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	26340	X	20351	-0-		-5989	-0-		42	1	16811	3	Y	3152	3140	0	15	1	84
									31	4	3467	9			16	8			
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			

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
04	25050	X	22387	-0-		-2663	-0-		42	1	20023	3	Y	2083	2063	0	16	1	55
									31	4	2291	9			17	8			
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			

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
04	15450	X	10256	-0-		-5194	-0-		9365	3	19	4	Y	793	780	0	10	1	10
									872	9					13	8			
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			

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
04	18581	X	18581	-0-		-0-	-0-		16441	3	16	4	Y	1931	1921	0	14	1	25
									2124	9					4	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290008 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10660 - 15318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	12828	3	14	4	Y	1698	1694	0	10	1	22
							1868	9					3	8			
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			

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
04	13680	X	12574	-0-	-1106	-0-	10488	3	14	4	Y	1884	1865	0	8	1	25
							2072	9					4	8			
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			

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
04	15840	X	14262	-0-	-1578	-0-	12721	3	1541	9	Y	1401	1420	0	10	1	26
													4	8			
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			

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
04	20520	X	19205	-0-	-1315	-0-	17278	3	1927	9	Y	1752	1761	0	16	1	33
													5	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 554H RRCID -> 290180 COMPL. DATE 10/11/2020 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10698 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20850	X	20063	-0-	-787	-0-	18389	3	1674	9	Y	1522	1527	0	16	1	28
													6	8			
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			

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
04	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	7936	3	32	4	Y	1466	1449	0	9	1	118
							1613	9					24	8			
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									

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-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
04	12780	X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	16440	X	14595	-0-	-1845	-0-	13208	3	13	4	Y	1249	1282	0	10	1	102
							1374	9					4	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16830	X	14997	-0-	-1833	-0-	14133	3	14	4	Y	773	791	0	12	1	62
							850	9					10	8			
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-

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
04	13560	X	3099	-0-	-10461	-0-	2946	3	7	4	Y	133	131	0	8	1	10
							146	9					7	8			
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-

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
04	12120	X	10270	-0-	-1850	-0-	9108	3	12	4	Y	1045	1083	0	12	1	85
							1150	9					3	8			
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			

STATE MERCURY WELL #: 22H RRCID -> 290274 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9859 - 14428

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 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
04	17280	X	15716	-0-	-1564	-0-	14836	3	880	9	Y	800	802	0	11	1	15
													6	8			
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			

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
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-
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			

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14340	X	10958	-0-	-3382	-0-	9789	3	21	4	Y	1044	1042	0	9	1	33
							1148	9					3	8			
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			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	12370	3	33	4	Y	1680	1673	0	11	1	53
							1848	9					4	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14580	X	14580	-0-		-0-	-0-	13549	3	21	4	Y	918	904	0	12	1	29
								1010	9					4	8			
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			

APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14190	X	13750	-0-		-440	-0-	11773	3	34	4	Y	1766	1761	0	9	1	56
								1943	9					4	8			
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			

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17009	X	17009	-0-		-0-	-0-	15529	3	28	4	Y	1320	1312	0	14	1	41
								1452	9					4	8			
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			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16290	X	15478	-0-		-812	-0-	13447	3	34	4	Y	1815	1804	0	10	1	57
								1997	9					4	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29790	X	26808	-0-	-2982	-0-	268	1	22675	3	Y	3459	3407	0	51	1	177
							60	4	3805	9			13	8			
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			

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
04	55050	X	43584	-0-	-11466	-0-	449	1	37835	3	Y	4773	4756	0	39	1	246
							50	4	5250	9			14	8			
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			

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
04	20730	X	16934	-0-	-3796	-0-	109	1	14869	3	Y	1772	1740	0	14	1	123
							7	4	1949	9			5	8			
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			

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
04	22710	X	15927	-0-	-6783	-0-	104	1	13276	3	Y	2309	2251	0	13	1	160
							7	4	2540	9			5	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EXCELSIOR 12 WELL #: 554H RRCID -> 292218 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10870 - 15598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	17490	X	17292	-0-		-198	-0-	98	1	14445	3	Y	2471	2469	0	19	1	91
								31	4	2718	9			28	8			
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			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17460	X	14908	-0-		-2552	-0-	12236	3	3	4	Y	2426	2400	0	13	1	90
								2669	9					28	8			
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			

EXCELSIOR 12 WELL #: 556H RRCID -> 292242 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10880 - 15743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	22380	X	16622	-0-		-5758	-0-	13136	3	2	4	Y	3167	3173	0	13	1	117
								3484	9					36	8			
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			

EXCELSIOR 12 UNIT WELL #: 552H RRCID -> 292248 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10640 - 15488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	24630	X	19873	-0-		-4757	-0-	115	1	16722	3	Y	2754	2704	0	20	1	191
								7	4	3029	9			6	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 292725 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	6737	-0-	-1753	-0-	4476	3	14	4	Y	2043	2057	0	6	1	32
							2247	9					15	8			
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			

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
04	15480	X	14528	-0-	-952	-0-	12310	3	14	4	Y	2004	1999	0	11	1	31
							2204	9					9	8			
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			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 201H RRCID -> 292949 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9444 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 204H RRCID -> 292950 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9580 - 19460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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 ATLANTIS UNIT WELL #: 301H RRCID -> 292952 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9779 - 19602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2889	N	-0-	-0-	-2889	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
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-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 303H RRCID -> 293048 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9954 - 19547

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

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 293196 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 10730 - 15211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16260	X	12234	-0-	-4026	-0-	10718	3	14	4	Y	1365	1328	0	10	1	112
							1502	9					3	8			
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			

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
04	31020	X	18521	-0-	-12499	-0-	17509	3	1012	9	Y	920	912	0	17	1	17
													27	8			
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			

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
04	37980	X	26556	-0-	-11424	-0-	24961	3	1	4	Y	1449	1429	0	22	1	26
							1594	9					42	8			
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 304H RRCID -> 293430 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9818 - 14672

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
04	24780	X	47	-0-	-24733	-0-	5	3	42	9	Y	38	50	0	4	8	1
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

GEMINI WELL #: 301H RRCID -> 293476 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 9831 - 14727

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
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	3145	3	1156	9	Y	1051	1034	0	3	1	19
													40	8			
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									

STATE GEMINI C WELL #: 203H RRCID -> 293517 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9550 - 19695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39480	X	-0-	-0-	-39480	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
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-

STATE GEMINI D WELL #: 204H RRCID -> 293518 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9763 - 19655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	29080	X	29080	-0-	-0-	-0-	42	1	27171	3	Y	1669	1690	0	28	1	46
							31	4	1836	9			59	8			
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-

STATE GEMINI B WELL #: 202H RRCID -> 293536 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9704 - 19546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48870	X	31746	-0-	-17124	-0-	37	1	29223	3	Y	2235	2240	0	30	1	62
							27	4	2459	9			76	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GEMINI WELL #: 103H RRCID -> 293639 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10157 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21780	X	3589	-0-	-18191	-0-	3339	3	250	9	Y	227	239	0	3	1	4
													7	8			
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-

STATE GEMINI E WELL #: 205H RRCID -> 293669 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 9560 - 19733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	56700	X	-0-	-0-	-56700	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
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-

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
04	33870	X	18577	-0-	-15293	-0-	15253	3	3	4	Y	3019	3004	0	18	1	36
							3321	9					12	8			
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			

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
04	90	X	60	-0-	-30	-0-	2	4	58	9	Y	53	53	8			-0-
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-

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
04	33738	X	33738	-0-	-0-	-0-	28197	3	4	4	Y	5034	5035	0	30	1	60
							5537	9					18	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 551H RRCID -> 294269 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10820 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21870	X	15443	-0-	-6427	-0-	13514	3	2	4	Y	1752	1741	0	15	1	21
							1927	9					7	8			
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			

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
04	23700	X	20434	-0-	-3266	-0-	17227	3	2	4	Y	2914	2894	0	20	1	35
							3205	9					12	8			
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			

CASSWIN N WELL #: 555H RRCID -> 295125 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60299 08/12/2023

CASSWIN O WELL #: 556H RRCID -> 295130 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10477 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60327 07/25/2023

CASSWIN L WELL #: 553H RRCID -> 295255 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10451 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 60321 07/27/2023

CASSWIN M WELL #: 554H RRCID -> 295273 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10467 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 552H RRCID -> 295842 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10144 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		38576	-0-		38576	245481	74	1	28384	3	Y	9189	9186	0	29	1	69
								10	4	10108	9			91	8			
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			

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 551H RRCID -> 295845 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10398 - 15253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		39452	-0-		39452	279922	71	1	27697	3	Y	10615	10676	0	31	1	81
								7	4	11677	9			33	8			
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			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		31689	-0-		31689	251943	61	1	23623	3	Y	7272	7277	0	27	1	55
								6	4	7999	9			52	8			
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			

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		26914	-0-		26914	189685	50	1	19366	3	Y	6812	6858	0	19	1	52
								5	4	7493	9			38	8			
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			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 555H RRCID -> 295863 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10449 - 15083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		36339	-0-	36339	242312	75	1	28595	3	Y	6965	7011	0	31	1	53
							7	4	7662	9			31	8			
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			

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 557H RRCID -> 295864 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10575 - 15238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		41748	-0-	41748	248862	78	1	30099	3	Y	10513	10568	0	28	1	80
							7	4	11564	9			36	8			
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			

SEVENGILLS-MCKNIGHT WELL #: 556H RRCID -> 295985 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10383 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT-IN		34233	-0-	34233	229917	62	1	24245	3	Y	9018	9067	0	25	1	68
							6	4	9920	9			42	8			
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			

TITAN WELL #: 552H RRCID -> 297252 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 554H RRCID -> 297253 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 10122 PERF. N/A

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

TITAN WELL #: 555H RRCID -> 297254 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A

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

TITAN WELL #: 553H RRCID -> 297269 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 10372 PERF. N/A

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

TITAN WELL #: 551H RRCID -> 297297 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 10331 PERF. N/A

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TITAN WELL #: 556H RRCID -> 297302 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 10143 PERF. N/A

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

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

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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							

MCGREGOR B 5 UNIT WELL #: 503H RRCID -> 297717 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 10490 PERF. N/A

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

LRR PECOS VALLEY, LLC 511724
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	75	62	1			13
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	796	1	584	2	Y	1494	1503	0			96
							1458	4	1643	9							
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							

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

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

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
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

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
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-

Z&T 42 WELL #: F002 RRCID -> 292970 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11142 - 15855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540	X	4746	-0-	-1794	-0-	1647	1	1455	2	Y	769	794	1			42
							798	4	846	9							
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							

Z&T 20 WELL #: G004 RRCID -> 292977 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11761 - 16066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17250	X	9034	-0-	-8216	-0-	808	1	6163	2	Y	1380	1405	1			-0-
							545	4	1518	9							
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
Z&T 42 WELL #: E006 RRCID -> 292981 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9937 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-		2133	1	1620	2	Y	352	360	1			32
								755	4	387	9							
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							

Z&T 42 WELL #: F005 RRCID -> 292982 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10189 - 14468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-						Y	-0-					-0-
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							

Z&T 20 WELL #: A002 RRCID -> 292983 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10256 - 15091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-		1109	1	9202	2	Y	1383	1371	1			36
								921	4	1521	9							
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							

Z&T 42 WELL #: G005 RRCID -> 292984 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11211 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-		154	1	150	2	Y	1716	1786	1			189
								134	4	1888	9							
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							

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12924	X	12924	-0-	-0-	-0-	1116	1	9971	2	Y	885	875	1			24
							863	4	974	9							
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							

Z&T 42 WELL #: G009 RRCID -> 292995 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 10117 PERF.10361 - 14895

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

04	8130	X	5051	-0-	-3079	-0-	224	1	1826	2	Y	2532	2514	1			65
							216	4	2785	9							
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							

SID M. KYLE 26 WELL #: 1ST RRCID -> 293004 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10012 - 14727

04	29730	X	17666	-0-	-12064	-0-	1700	1	8838	2	Y	6110	6083	1			188
							407	4	6721	9							
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							

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
04	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	1959	1	9763	2	Y	1475	1466	1			42
							484	4	1623	9							
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							

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
04	11730	X	11577	-0-	-153	-0-	1558	1	7961	2	Y	1528	1537	1			36
							377	4	1681	9							
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							

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
04	14550	X	13767	-0-	-783	-0-	1912	1	9763	2	Y	1482	1474	1			47
							462	4	1630	9							
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							

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
04	DLQ G-10		11397	-0-	11397	21182	5126	2	3006	4	Y	2968	2954	0			167
							3265	9									
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							

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
04	24180	X	20912	-0-	-3268	-0-		351	1	19246	2	Y	1195	1418	1			435
								1315	9									
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

WEBER 26 WELL #: G006 RRCID -> 293020 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10813 - 14805

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-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							

KYLE 24 WELL #: G002 RRCID -> 293030 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11505 - 16420

04	DLQ G-10		4668	-0-	4668	22134		661	1	2429	2	Y	921	907	1			33
								565	4	1013	9							
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							

SID M. KYLE 26 WELL #: D006 RRCID -> 293379 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10028 - 14884

04	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-		1409	1	6897	2	Y	1308	1302	1			38
								362	4	1439	9							
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							

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
04	DLQ G-10		289	-0-	289	625	1	1	2	4	Y	260	252	1			15
							286	9									
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

Z&T 32 WELL #: C006 RRCID -> 294050 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10458 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7860	X	6317	-0-	-1543	-0-	982	1	853	2	Y	2313	2325	1			106
							1938	4	2544	9							
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							

WEBER 26 WELL #: L801 RRCID -> 295229 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10665 - 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
04	14430	X	10836	-0-	-3594	-0-	2851	2	1668	4	Y	5743	5733	0			252
							6317	9									
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							

WEBER 26 WELL #: R802 RRCID -> 295230 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10733 - 15687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29310	X	7616	-0-	-21694	-0-	2839	2	1841	4	Y	2669	2684	1			329
							2936	9									
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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
LRR PECOS VALLEY, LLC //CONT.// 511724
WEBER 26 WELL #: R902 RRCID -> 295231 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11302 - 19196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	3675	2	2063	4	Y	5287	5239	1			324
							5816	9									
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							

WEBER 26 WELL #: L901 RRCID -> 295248 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11249 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13890	X	11879	-0-	-2011	-0-	3268	2	2110	4	Y	5910	5900	1			254
							6501	9									
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							

WEBER 26 WELL #: R603 RRCID -> 295249 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10259 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	18600	X	11429	-0-	-7171	-0-	4074	2	2934	4	Y	4019	3974	1			250
							4421	9									
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							

WEBER 26 WELL #: L602 RRCID -> 295310 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10249 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	20190	X	14732	-0-	-5458	-0-	5174	2	3042	4	Y	5924	5918	0			264
							6516	9									
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							

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SHUT IN		48	-0-	48	844	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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-

Z&T 20 WELL #: R902 RRCID -> 296881 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11302 - 16353

04	SHUT IN		44039	-0-	44039	143192	2924	1	25621	2	Y	12714	12709	0			257
							1509	4	13985	9							
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							

Z&T 20 WELL #: R603 RRCID -> 296882 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 4461 PERF. N/A

04	SHUT IN		672	-0-	672	1369	74	1	419	2	Y	-0-					-0-
							179	4									
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-

Z&T 20 WELL #: R802 RRCID -> 297004 COMPL. DATE 01/22/2024 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10550 - 15481

04	SHUT IN		40937	-0-	40937	169933	2587	1	22508	2	Y	13262	13260	0			303
							1254	4	14588	9							
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							

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
04	SHUT IN		12	-0-	12	3981	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
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-

Z&T 20 WELL #: L901 RRCID -> 297608 COMPL. DATE 02/08/2024 TOTAL DEPTH 10809 PERF.11200 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	107527	X	29216	-0-	-78311	-0-	1824	1	15839	2	Y	9126	9083	0			205
							1514	4	10039	9							
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							

Z&T 20 WELL #: L801 RRCID -> 297766 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10525 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		29090	-0-	29090	81982	1407	1	12796	2	Y	12470	12390	0			298
							1170	4	13717	9							
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							

Z&T 20 WELL #: L602 RRCID -> 297966 COMPL. DATE 02/03/2024 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10100 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
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-

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. 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
04	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-		28	1	2562	2	Y	1264	1196	0			328
									1390	9									
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									

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. 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
04	14250	X	14250	-0-		-0-	-0-		1066	1	10722	2	Y	2238	2220	0			93
									2462	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B201AP RRCID -> 279050 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9289 - 13310

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
04	19080	X	12844	-0-		-6236	-0-		458	1	10565	2	Y	1655	1589	0			191
									1821	9									
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									

TXL 31 WELL #: B201BO RRCID -> 279204 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9190 - 13630

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
04	1890	X	16	-0-		-1874	-0-		2	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

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
04	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	27	1	1354	2	Y	1124	1023	0			292
							1236	9									
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									

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4620	X	36	-0-	-4584	-0-	3	1	15	2	Y	16					460
							18	9									
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

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	29	1	102	2	N	278	339	1			461
							306	9									
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									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1208	1	7804	2	Y	927	894	0			110
							1020	9									
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									

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

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
04	13273	X	13273	-0-		-0-	-0-	1107 3447	1 9	8719	2	N	3134	3171	1			564
05	12245	X	11804	-0-		-441	-0-	1182 3685	1 9	6937	2	N	3350	3149	1			765
06	11850	X	9324	-0-		-2526	-0-	864 2617	1 9	5843	2	N	2379	2591	1			553
07	12245	X	10197	-0-		-2048	-0-	1032 2850	1 9	6315	2	N	2591	2574	1			570
08	12245	X	11289	-0-		-956	-0-	936 2730	1 9	7623	2	N	2482	2378	1			674
09	12383	X	12383	-0-		-0-	-0-	1169 3001	1 9	8213	2	N	2728	2201	1			1201

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

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
04	10221	X	10221	-0-		-0-	-0-	1203 1088	1 9	7930	2	N	989	1085	1			696
05	11082	X	11082	-0-		-0-	-0-	1228 1102	1 9	8752	2	N	1002	1091	1			607
06	16382	X	16382	-0-		-0-	-0-	1202 1785	1 9	13395	2	N	1623	1648	1			582
07	17898	X	17898	-0-		-0-	-0-	1145 2586	1 9	14167	2	N	2351	2169	1			764
08	18426	X	18426	-0-		-0-	-0-	1271 3145	1 9	14010	2	N	2859	2732	1			891
09	14550	X	10221	-0-		-4329	-0-	990 1982	1 9	7249	2	N	1802	2120	1			573

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

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
04	10095	X	10095	-0-		-0-	-0-	1229 1833	1 9	7033	2	Y	1666	1159	0			1007
05	10241	X	10241	-0-		-0-	-0-	1267 1584	1 9	7390	2	Y	1440	1660	0			787
06	9690	X	5270	-0-		-4420	-0-	668 796	1 9	3806	2	Y	724	714	0			797
07	10447	X	3840	-0-		-6607	-0-	328 1164	1 9	2348	2	Y	1058	1105	0			750
08	10447	X	5560	-0-		-4887	-0-	495 1911	1 9	3154	2	Y	1737	1162	0			1325
09	14156	X	14156	-0-		-0-	-0-	724 4648	1 9	8784	2	Y	4225	4382	0			1168

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

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
04	16020	X	13797	-0-		-2223	-0-	28 2552	1 9	11217	2	N	2320	2074	1			997
05	17317	X	17317	-0-		-0-	-0-	30 2902	1 9	14385	2	N	2638	2612	1			1023
06	13325	X	13325	-0-		-0-	-0-	29 1814	1 9	11482	2	N	1649	1308	1			1364
07	10973	X	10973	-0-		-0-	-0-	27 1751	1 9	9195	2	N	1592	2035	1			921
08	19235	X	19235	-0-		-0-	-0-	31 2236	1 9	16968	2	N	2033	1668	1			1286
09	18840	X	18840	-0-		-0-	-0-	30 2313	1 9	16497	2	N	2103	2401	1			988

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
04	14190	X	12128	-0-	-2062	-0-	1204	1	8736	2	N	1989	2393	1			539
							2188	9									
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									

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
04	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	30	1	14479	2	Y	2422	2104	0			662
							2664	9									
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									

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
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	1216	1	3934	2	Y	1874	1572	0			512
							2061	9									
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									

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
04	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	1229	1	7839	2	Y	1250	1004	0			565
							1375	9									
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									

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

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
04	32769	X	32769	-0-	-0-	-0-	834	1	28041	2	Y	3540	3587	0			152
							3894	9									
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									

TXL 40/45 WELL #: H301CN RRCID -> 289052 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9895 - 19772

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
04	43500	X	41579	-0-	-1921	-0-	696	1	32977	2	Y	7187	7198	0			308
							7906	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

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
04	17501	X	17501	-0-	-0-	-0-	985	1	13557	2	Y	2690	2649	0			192
							2959	9									
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									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

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
04	16698	X	16698	-0-	-0-	-0-	1098	1	12859	2	Y	2492	2444	0			178
							2741	9									
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									

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. GAS	(I) 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	61200	X	50800	-0-		-10400	-0-	799 7607	1 9	42394	2	Y	6915	6992	0			296
05	57566	X	57566	-0-		-0-	-0-	894 7802	1 9	48870	2	Y	7093	6735	0			654
06	53199	X	53199	-0-		-0-	-0-	1037 5965	1 9	46197	2	Y	5423	5648	0			429
07	52483	X	48627	-0-		-3856	-0-	945 6262	1 9	41420	2	Y	5693	5725	0			397
08	57567	X	37500	-0-		-20067	-0-	1023 4487	1 9	31990	2	Y	4079	4178	0			298
09	55710	X	39926	-0-		-15784	-0-	1092 4892	1 9	33942	2	Y	4447	4214	0			531

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. GAS	(I) 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	35520	X	31495	-0-		-4025	-0-	443 4435	1 9	26617	2	Y	4032	3807	0			478
05	36704	X	33623	-0-		-3081	-0-	462 4931	1 9	28230	2	Y	4483	4442	0			519
06	35520	X	27212	-0-		-8308	-0-	411 4033	1 9	22768	2	Y	3666	3601	0			584
07	36704	X	28710	-0-		-7994	-0-	513 4705	1 9	23492	2	Y	4277	4353	0			508
*08	33542	X	24228	-0-		-9314	-0-	427 3992	1 9	19809	2	Y	3629	3615	0	31	8	491
09	32460	X	27027	-0-		-5433	-0-	559 4742	1 9	21726	2	Y	4311	4561	0			241

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. GAS	(I) 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	29040	X	24095	-0-		-4945	-0-	441 2354	1 9	21300	2	Y	2140	2015	0			254
05	27776	X	24793	-0-		-2983	-0-	467 2492	1 9	21834	2	Y	2265	2257	0			262
06	26880	X	22030	-0-		-4850	-0-	414 2688	1 9	18928	2	Y	2444	2316	0			390
07	26381	X	22921	-0-		-3460	-0-	506 3539	1 9	18876	2	Y	3217	3225	0			382
*08	25823	X	20036	-0-		-5787	-0-	385 2314	1 9	17337	2	Y	2104	2182	0	19	8	285
*09	27675	X	27675	-0-		-0-	-0-	414 3838	1 9	23423	2	Y	3489	3579	0			195

TXL 40/45 WELL #: H301AP RRCID -> 291776 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9925 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46200	X	31752	-0-		-14448	-0-	805 6382	1 9	24565	2	Y	5802	5974	0			248
05	36890	X	33269	-0-		-3621	-0-	864 7128	1 9	25277	2	Y	6480	6131	0			597
06	35700	X	35162	-0-		-538	-0-	1014 7377	1 9	26771	2	Y	6706	6773	0			530
07	33666	X	29250	-0-		-4416	-0-	894 5782	1 9	22574	2	Y	5256	5420	0			366
08	33263	X	23069	-0-		-10194	-0-	1085 4483	1 9	17501	2	Y	4075	4144	0			297
09	35160	X	27484	-0-		-7676	-0-	1044 4854	1 9	21586	2	Y	4413	4183	0			527

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	39363	X	39363	-0-	-0-	-0-	28	1	34379	2	Y	4505	4262	0			534
							4956	9									
05	43624	X	43624	-0-	-0-	-0-	30	1	37832	2	Y	5238	5165	0			607
							5762	9									
06	36120	X	32491	-0-	-3629	-0-	23	1	28262	2	Y	3824	3821	0			610
							4206	9									
07	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	27	1	35086	2	Y	3974	4112	0			472
							4371	9									
*08	44547	X	7674	-0-	-36873	-0-	19	1	5540	2	Y	1923	2117	0	18	8	260
							2115	9									
*09	43699	X	43699	-0-	-0-	-0-	28	1	36555	2	Y	6469	6367	0			362
							7116	9									

ZUMA 57-T1-3X10 D WELL #: H301BO RRCID -> 293299 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9374 - 19409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40410	X	38541	-0-	-1869	-0-	29	1	33901	2	Y	4192	3934	0			497
							4611	9									
05	41757	X	40044	-0-	-1713	-0-	28	1	35440	2	Y	4160	4175	0			482
							4576	9									
06	40410	X	32184	-0-	-8226	-0-	21	1	28950	2	Y	2921	2937	0			466
							3213	9									
07	41757	X	37019	-0-	-4738	-0-	27	1	33124	2	Y	3516	3564	0			418
							3868	9									
*08	40889	X	32699	-0-	-8190	-0-	23	1	28965	2	Y	3374	3306	0	29	8	457
							3711	9									
09	38760	X	31741	-0-	-7019	-0-	23	1	25912	2	Y	5278	5440	0			295
							5806	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301AP RRCID -> 293448 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9593 - 19881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	1058	1	41691	2	Y	3765	3772	0			50
							4142	9									
05	60741	X	60741	-0-	-0-	-0-	1198	1	54978	2	Y	4150	4142	0			58
							4565	9									
06	50070	X	44172	-0-	-5898	-0-	1106	1	38891	2	Y	3795	3800	0			53
							4175	9									
07	51305	X	40151	-0-	-11154	-0-	1187	1	35337	2	Y	3297	3306	0			44
							3627	9									
08	60729	X	40154	-0-	-20575	-0-	982	1	35819	2	Y	3048	3022	0			70
							3353	9									
09	58770	X	39299	-0-	-19471	-0-	1126	1	34895	2	Y	2980	2993	0			57
							3278	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201AP RRCID -> 293452 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8950 - 19234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54330	X	53309	-0-	-1021	-0-	978	1	46301	2	Y	5482	5493	0			72
							6030	9									
05	63032	X	63032	-0-	-0-	-0-	1080	1	55299	2	Y	6048	6035	0			85
							6653	9									
06	54545	X	54545	-0-	-0-	-0-	1049	1	48242	2	Y	4776	4795	0			66
							5254	9									
07	56141	X	52324	-0-	-3817	-0-	901	1	46472	2	Y	4501	4507	0			60
							4951	9									
08	62155	X	49337	-0-	-12818	-0-	932	1	43602	2	Y	4366	4326	0			100
							4803	9									
09	60150	X	52099	-0-	-8051	-0-	1122	1	45620	2	Y	4870	4877	0			93
							5357	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	52170	X	46225	-0-		-5945	-0-		1056	1	39927	2	Y	4765	4781	0			63
									5242	9									
05	56563	X	56563	-0-		-0-	-0-		1203	1	49394	2	Y	5424	5411	0			76
									5966	9									
06	52170	X	44847	-0-		-7323	-0-		1125	1	38531	2	Y	4719	4729	0			66
									5191	9									
07	53909	X	40205	-0-		-13704	-0-		1212	1	35015	2	Y	3616	3634	0			48
									3978	9									
08	54033	X	41029	-0-		-13004	-0-		978	1	35972	2	Y	3708	3671	0			85
									4079	9									
09	52290	X	40313	-0-		-11977	-0-		1126	1	34975	2	Y	3829	3841	0			73
									4212	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301BO RRCID -> 293478 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9483 - 19609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49029	X	49029	-0-		-0-	-0-		1099	1	40816	2	Y	6467	6476	0			85
									7114	9									
05	50659	X	50659	-0-		-0-	-0-		1151	1	41856	2	Y	6956	6943	0			98
									7652	9									
06	54091	X	54091	-0-		-0-	-0-		946	1	46498	2	Y	6043	6057	0			84
									6647	9									
07	49876	X	49876	-0-		-0-	-0-		802	1	42945	2	Y	5572	5582	0			74
									6129	9									
08	49352	X	46787	-0-		-2565	-0-		881	1	39945	2	Y	5419	5369	0			124
									5961	9									
09	47879	X	47879	-0-		-0-	-0-		1120	1	41147	2	Y	5102	5129	0			97
									5612	9									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201BO RRCID -> 293491 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9058 - 19168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48660	X	48660	-0-		-0-	-0-		1115	1	37187	2	Y	9416	9415	0			124
									10358	9									
05	51673	X	51673	-0-		-0-	-0-		1160	1	40295	2	Y	9289	9283	0			130
									10218	9									
06	61083	X	61083	-0-		-0-	-0-		1104	1	51017	2	Y	8147	8164	0			113
									8962	9									
07	56162	X	56162	-0-		-0-	-0-		1181	1	46417	2	Y	7785	7794	0			104
									8564	9									
08	59191	X	59191	-0-		-0-	-0-		1111	1	49571	2	Y	7735	7662	0			177
									8509	9									
09	61298	X	61298	-0-		-0-	-0-		1118	1	51717	2	Y	7694	7724	0			147
									8463	9									

TXL 37/48 A WELL #: H301CN RRCID -> 293574 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9852 - 20174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	62009	X	62009	-0-		-0-	-0-		1758	1	47972	2	Y	11163	11092	0			137
									12279	9									
05	60522	X	60522	-0-		-0-	-0-		1852	1	47968	2	Y	9729	9765	0			101
									10702	9									
06	54999	X	54999	-0-		-0-	-0-		1968	1	44775	2	Y	7505	7487	0			119
									8256	9									
07	52611	X	52611	-0-		-0-	-0-		1898	1	41904	2	Y	8008	7998	0			129
									8809	9									
08	56792	X	55084	-0-		-1708	-0-		1915	1	43985	2	Y	8349	8351	0			127
									9184	9									
09	54960	X	54907	-0-		-53	-0-		1848	1	40500	2	Y	11417	11333	0			211
									12559	9									

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
04	61426	X	61426	-0-		-0-	-0-	1726 9842	1 9	49858	2	Y	8947	8890	0			110
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

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
04	18870	X	17721	-0-		-1149	-0-	29 3653	1 9	14039	2	Y	3321	3249	0			243
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

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
04	22560	X	21535	-0-		-1025	-0-	25 3397	1 9	18113	2	Y	3088	3010	0			226
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

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
04	23640	X	18709	-0-		-4931	-0-	921 2218	1 9	15570	2	Y	2016	2009	0			144
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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16950	X	16062	-0-		-888	-0-	921	1	12495	2	Y	2405	2388	0			172
								2646	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		55770	-0-		55770	176516	23	1	44057	2	Y	10627	10660	0			183
								11690	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	54021	X	54021	-0-		-0-	-0-	1695	1	44484	2	Y	7129	7093	0			88
								7842	9									
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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17910	X	15821	-0-		-2089	-0-	3440	1	9143	2	Y	2944	2927	0			36
								3238	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
GOODNIGHT 10/11 B WELL #: B101MD RRCID -> 294389 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10432 - 20568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		36876	-0-		36876	109852	24 11498	1 9	25354	2	Y	10453	10429	0			180
05	T. A.		53323	-0-		53323	163175	27 16210	1 9	37086	2	Y	14736	14608	0			308
06	217042	X	53867	-0-		-163175	-0-	28 15655	1 9	38184	2	Y	14232	14242	0			298
07	51144	X	51144	-0-		-0-	-0-	27 11976	1 9	39141	2	Y	10887	11009	0			176
08	52464	X	52464	-0-		-0-	-0-	30 11820	1 9	40614	2	Y	10745	10536	0			385
09	46956	X	46956	-0-		-0-	-0-	30 10297	1 9	36629	2	Y	9361	9469	0			277

TXL 41/44 WELL #: H302AP RRCID -> 294634 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9417 - 19759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46440	X	39608	-0-		-6832	-0-	23 5993	1 9	33592	2	Y	5448	5305	0			226
05	78095	X	78095	-0-		-0-	-0-	31 9724	1 9	68340	2	Y	8840	8876	0			190
06	75338	X	75338	-0-		-0-	-0-	30 8678	1 9	66630	2	Y	7889	7874	0			205
07	56848	X	56848	-0-		-0-	-0-	26 6878	1 9	49944	2	Y	6253	6234	0			224
08	71982	X	64269	-0-		-7713	-0-	30 6870	1 9	57369	2	Y	6245	6282	0			187
09	69660	X	54994	-0-		-14666	-0-	28 6181	1 9	48785	2	Y	5619	5587	0			219

TXL 41/44 WELL #: H301BO RRCID -> 294647 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9605 - 19594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	45090	X	29928	-0-		-15162	-0-	1434 4519	1 9	23975	2	Y	4108	4103	0			171
05	43865	X	41045	-0-		-2820	-0-	1641 6183	1 9	33221	2	Y	5621	5671	0			121
06	46911	X	46911	-0-		-0-	-0-	1536 6108	1 9	39267	2	Y	5553	5530	0			144
07	43865	X	23439	-0-		-20426	-0-	1647 3590	1 9	18202	2	Y	3264	3291	0			117
08	41044	X	39618	-0-		-1426	-0-	1709 5464	1 9	32445	2	Y	4967	4935	0			149
09	46920	X	45557	-0-		-1363	-0-	1861 4809	1 9	38887	2	Y	4372	4350	0			171

TXL 41/44 WELL #: H301AP RRCID -> 294648 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9476 - 19620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	16980	X	15290	-0-		-1690	-0-	1158 2384	1 9	11748	2	Y	2167	2226	0			90
05	22878	X	11792	-0-		-11086	-0-	1599 2500	1 9	7693	2	Y	2273	2314	0			49
06	22740	X	11197	-0-		-11543	-0-	1972 2616	1 9	6609	2	Y	2378	2365	0			62
07	23498	X	4585	-0-		-18913	-0-	1333 1417	1 9	1835	2	Y	1288	1304	0			46
08	19592	X	7106	-0-		-12486	-0-	1465 3232	1 9	2409	2	Y	2938	2896	0			88
09	15300	X	3822	-0-		-11478	-0-	788 2358	1 9	676	2	Y	2144	2148	0			84

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41/44 WELL #: H302BO RRCID -> 294649 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9604 - 19744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	46110	X	42255	-0-	-3855	-0-	1362 4796	1 9	36097	2	Y	4360	4406	0			181
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

TXL 40/45 WELL #: H302DM RRCID -> 294663 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9472 - 19768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61410	X	48110	-0-	-13300	-0-	28 6789	1 9	41293	2	Y	6172	6147	0			256
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

TXL 40/45 WELL #: H302CN RRCID -> 294667 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9607 - 19873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	53700	X	31713	-0-	-21987	-0-	26 5672	1 9	26015	2	Y	5156	5019	0			214
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

TXL 41/44 WELL #: H301CN RRCID -> 294671 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9659 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	42300	X	16742	-0-	-25558	-0-	1816 3243	1 9	11683	2	Y	2948	2956	0			122
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

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	69090	X	54232	-0-		-14858	-0-		27	1	46282	2	Y	7203	7192	0			299
									7923	9									
05	71393	X	55250	-0-		-16143	-0-		30	1	47467	2	Y	7048	7196	0			151
									7753	9									
06	69090	X	41951	-0-		-27139	-0-		29	1	36026	2	Y	5360	5372	0			139
									5896	9									
07	69936	X	37037	-0-		-32899	-0-		26	1	31666	2	Y	4859	4824	0			174
									5345	9									
08	48391	X	41470	-0-		-6921	-0-		30	1	35593	2	Y	5315	5330	0			159
									5847	9									
09	46830	X	32486	-0-		-14344	-0-		25	1	27691	2	Y	4336	4326	0			169
									4770	9									

TXL 41/44 WELL #: H302CN RRCID -> 294828 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 9457 PERF. 9679 - 19875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63570	X	41325	-0-		-22245	-0-		1911	1	34191	2	Y	4748	4751	0			197
									5223	9									
05	65689	X	53085	-0-		-12604	-0-		1893	1	44051	2	Y	6492	6550	0			139
									7141	9									
06	60270	X	57690	-0-		-2580	-0-		1565	1	49537	2	Y	5989	5972	0			156
									6588	9									
07	62279	X	27696	-0-		-34583	-0-		2164	1	22554	2	Y	2707	2766	0			97
									2978	9									
08	49073	X	24894	-0-		-24179	-0-		1579	1	19330	2	Y	3623	3611	0			109
									3985	9									
09	47490	X	30237	-0-		-17253	-0-		1602	1	23905	2	Y	4300	4241	0			168
									4730	9									

TXL 41/44 WELL #: H302DM RRCID -> 295000 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 9486 PERF. 9703 - 19624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49680	X	26216	-0-		-23464	-0-		388	1	19639	2	Y	5626	5603	0			234
									6189	9									
05	59148	X	43400	-0-		-15748	-0-		359	1	34168	2	Y	8066	8127	0			173
									8873	9									
06	57240	X	45618	-0-		-11622	-0-		361	1	36470	2	Y	7988	7953	0			208
									8787	9									
07	59148	X	18177	-0-		-40971	-0-		387	1	12600	2	Y	4718	4757	0			169
									5190	9									
08	43400	X	21829	-0-		-21571	-0-		1889	1	14660	2	Y	4800	4825	0			144
									5280	9									
09	45630	X	39167	-0-		-6463	-0-		1750	1	31259	2	Y	5598	5524	0			218
									6158	9									

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31800	X	18768	-0-		-13032	-0-		22	1	15490	2	Y	2960	2976	0			123
									3256	9									
05	32995	X	32995	-0-		-0-	-0-		30	1	27818	2	Y	4679	4702	0			100
									5147	9									
06	31800	X	29081	-0-		-2719	-0-		28	1	25083	2	Y	3609	3615	0			94
									3970	9									
07	32395	X	21233	-0-		-11162	-0-		23	1	18052	2	Y	2871	2862	0			103
									3158	9									
08	32984	X	27498	-0-		-5486	-0-		29	1	24136	2	Y	3030	3042	0			91
									3333	9									
09	31920	X	17551	-0-		-14369	-0-		26	1	15670	2	Y	1686	1711	0			66
									1855	9									

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
04	48210	X	38538	-0-	-9672	-0-	517	1	31507	2	Y	5922	6091	0			274
							6514	9									
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									

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
04	49470	X	33596	-0-	-15874	-0-	584	1	27631	2	Y	4892	4982	0			227
							5381	9									
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									

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
04	42030	X	23393	-0-	-18637	-0-	542	1	20343	2	Y	2280	2359	0			106
							2508	9									
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									

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
04	37170	X	25154	-0-	-12016	-0-	430	1	20100	2	Y	4204	4283	0			195
							4624	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302DM RRCID -> 295503 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9100 - 14082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	33810	X	23944	-0-		-9866		-0-		519	1	20261	2	Y	2876	2923	0			133
										3164	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201CN RRCID -> 295568 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9231 - 19167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	71993	X	71993	-0-		-0-		-0-		1002	1	57765	2	Y	12024	12058	0			158
										13226	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301DM RRCID -> 295569 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9691 - 19700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	61430	X	61430	-0-		-0-		-0-		1144	1	49766	2	Y	9564	9591	0			126
										10520	9									
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									

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H302DM RRCID -> 295570 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 19685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	63699	X	63699	-0-		-0-		-0-		1040	1	53809	2	Y	8045	8075	0			106
										8850	9									
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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: B201DM RRCID -> 295692 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9242 - 19108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	59550	X	51560	-0-		-7990	-0-	1099 10868	1 9	39593	2	Y	9880	9912	0			130
05	61535	X	52164	-0-		-9371	-0-	1153 10891	1 9	40120	2	Y	9901	9892	0			139
06	59400	X	50654	-0-		-8746	-0-	1074 10283	1 9	39297	2	Y	9348	9357	0			130
07	60915	X	50673	-0-		-10242	-0-	1156 8912	1 9	40605	2	Y	8102	8124	0			108
08	46595	X	46595	-0-		-0-	-0-	945 8648	1 9	37002	2	Y	7862	7790	0			180
09	46805	X	46805	-0-		-0-	-0-	1119 8754	1 9	36932	2	Y	7958	7986	0			152

RED BLUFF 57-T1-1X12 WELL #: H301CN RRCID -> 295700 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9696 - 19789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	64260	X	57680	-0-		-6580	-0-	1121 8098	1 9	48461	2	Y	7362	7386	0			97
05	66402	X	56233	-0-		-10169	-0-	1214 7883	1 9	47136	2	Y	7166	7162	0			101
06	64260	X	51022	-0-		-13238	-0-	1139 6558	1 9	43325	2	Y	5962	5980	0			83
07	66402	X	45694	-0-		-20708	-0-	1275 6007	1 9	38412	2	Y	5461	5471	0			73
08	52204	X	46146	-0-		-6058	-0-	1140 6003	1 9	39003	2	Y	5457	5405	0			125
09	50520	X	43041	-0-		-7479	-0-	1126 5889	1 9	36026	2	Y	5354	5377	0			102

TXL 37/48 E WELL #: H301AP RRCID -> 296312 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9826 PERF.10177 - 20037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	116550	X	70784	-0-		-45766	-0-	39 12716	1 9	58029	2	Y	11560	11490	0			142
05	120435	X	67231	-0-		-53204	-0-	60 12956	1 9	54215	2	Y	11778	11798	0			122
06	87720	X	62236	-0-		-25484	-0-	198 10517	1 9	51521	2	Y	9561	9532	0			151
07	90644	X	61372	-0-		-29272	-0-	549 10214	1 9	50609	2	Y	9285	9286	0			150
08	62589	X	59182	-0-		-3407	-0-	617 9414	1 9	49151	2	Y	8558	8578	0			130
09	60570	X	51866	-0-		-8704	-0-	585 7797	1 9	43484	2	Y	7088	7087	0			131

TXL 37/48 F WELL #: H302AP RRCID -> 296313 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10346 - 20152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	110430	X	60988	-0-		-49442	-0-	36 9869	1 9	51083	2	Y	8972	8933	0			110
05	114111	X	57090	-0-		-57021	-0-	60 10086	1 9	46944	2	Y	9169	9184	0			95
06	75960	X	50149	-0-		-25811	-0-	293 8621	1 9	41235	2	Y	7837	7808	0			124
07	78492	X	49980	-0-		-28512	-0-	587 7901	1 9	41492	2	Y	7183	7191	0			116
08	59117	X	47352	-0-		-11765	-0-	616 7292	1 9	39444	2	Y	6629	6644	0			101
09	57210	X	41456	-0-		-15754	-0-	582 5382	1 9	35492	2	Y	4893	4904	0			90

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
04	70702	X	70702	-0-	-0-	-0-	78 10265	1 9	60359	2	Y	9332	9284	0			115
05	110484	X	67595	-0-	-42889	-0-	62 10682	1 9	56851	2	Y	9711	9725	0			101
06	85980	X	64128	-0-	-21852	-0-	33 9753	1 9	54342	2	Y	8866	8827	0			140
07	88846	X	60907	-0-	-27939	-0-	451 8655	1 9	51801	2	Y	7868	7881	0			127
08	60319	X	60319	-0-	-0-	-0-	618 9236	1 9	50465	2	Y	8396	8395	0			128
09	56856	X	56856	-0-	-0-	-0-	585 9434	1 9	46837	2	Y	8576	8546	0			158

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301BO RRCID -> 297669 COMPL. DATE 02/20/2024 TOTAL DEPTH 9209 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H302AP RRCID -> 297670 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 9223 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: H301AP RRCID -> 297671 COMPL. DATE 03/31/2024 TOTAL DEPTH 9242 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201AP RRCID -> 297719 COMPL. DATE 03/17/2024 TOTAL DEPTH 8649 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: B201BO RRCID -> 297838 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8619 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PDEH LLC 646827
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	324					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	203					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	70866				Y	-0-			-0-
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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	113607				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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	EOM BALANCE
04	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	517	1	7232	3	Y	1962	1953	0	54
							21	4	2158	9					
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					

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	EOM BALANCE
04	17100	X	11346	-0-	-5754	-0-	23	1	8979	3	Y	2111	2102	0	58
							22	4	2322	9					
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					

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	EOM BALANCE
04	18547	X	18547	-0-	-0-	-0-	38	1	14681	3	N	3447	3422	0	94
							36	4	3792	9					
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					

PDC PERMIAN, INC. 646832
GREENWICH 57-3142 WELL #: S 5H RRCID -> 292249 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8993 - 16894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4712					Y	-0-			-0-
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
04	42600	X	40436	-0-	-2164	-0-	2854	1	33568	2	Y	3646	3679	0	23	8	230
							3	4	4011	9							
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-

BUCKSKIN STATE 1003 10U WELL #: T 10H RRCID -> 295192 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9453 - 19086

04	26760	X	104	-0-	-26656	-0-	86	1	3	4	Y	14	44	0	5	8	1
							15	9									
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-

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

04	8250	X	7826	-0-	-424	-0-	61	1	5988	2	Y	1592	1475	1	120	8	31
							26	4	1751	9							
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							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 9BS RRCID -> 292164 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8912 - 18725

04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	15	8			299
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							

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
04	15960	X	4686	-0-	-11274	-0-	154	1	2680	2	Y	1677	1574	1	41	8	64
							7	4	1845	9							
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							

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
04	39927	X	39927	-0-	-0-	-0-	810	1	34145	2	Y	4446	4390	0	63	8	62
							81	4	4891	9							
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							

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
04	27770	X	27770	-0-	-0-	-0-	545	1	23095	2	Y	3698	3619	1	84	8	51
							62	4	4068	9							
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							

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
04	36165	X	36165	-0-	-0-	-0-	718	1	30234	2	Y	4680	4624	1	48	8	65
							65	4	5148	9							
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							

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
04	16680	X	13531	-0-	-3149	-0-	490	1	9602	2	Y	3115	3039	1	61	8	123
							12	4	3427	9							
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							

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
04	39690	X	39690	-0-	-0-	-0-	1411	1	29481	2	Y	7964	7903	1	76	8	321
							38	4	8760	9							
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							

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			101
*09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			407
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			407
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			407
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	135	X	135	-0-	-0-	-0-	116	3	19	9	N	17	1	8			341
*02	904	X	904	-0-	-0-	-0-	585	3	319	9	N	290					631
*03	788	X	788	-0-	-0-	-0-	714	3	74	9	N	67	187	1			511
*04	58	X	58	-0-	-0-	-0-	36	3	22	9	N	20					531
*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

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2024

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
*09	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

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38	
*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	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2024

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

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

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

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

*01	158	X	158	-0-	-0-	-0-	90	3	68	9	N	62	1	8			278
*02	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	914	3	337	9	N	306	181	1			403
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					403
*04	34	X	34	-0-	-0-	-0-	33	3	1	9	N	1	1	8			403
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	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
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

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

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

*01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					154
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					154
*03	T. A.		5705	-0-	5705	5705	4344	3	184	4	Y	1070	732	1			492
							1177	9									
*04	T. A.		6740	-0-	6740	12445	5397	3	1343	9	Y	1221	1113	1	3	8	597
*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									

LINDSAY 9 WELL #: 6H RRCID -> 283464 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10574 - 15220

*10	37913	X	22117	-0-	-15796	-0-	946	1	20541	3	Y	573	638	0	1	8	118
							630	9									
*11	35910	X	15967	-0-	-19943	-0-	750	1	14373	3	Y	767	732	0	4	8	149
							844	9									
*12	34844	X	11163	-0-	-23681	-0-	819	1	9905	3	Y	399	473	0	1	8	74
							439	9									
*01	34844	X	15498	-0-	-19346	-0-	891	1	13852	3	Y	677	602	0	1	8	148
							10	4	745	9							
*02	32596	X	21065	-0-	-11531	-0-	810	1	19256	3	Y	908	964	0			92
							999	9									
*03	27198	X	27198	-0-	-0-	-0-	906	1	25182	3	Y	1009	975	0			126
							1110	9									
*04	27466	X	27466	-0-	-0-	-0-	763	1	25586	3	Y	1015	1006	0			135
							1117	9									
*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									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	10771	3	1595	9	N	1450	1494	0	1	8	104
*11	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	10309	3	1553	9	N	1412	1436	0	3	8	77
*12	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	12093	3	55	4	N	1919	1911	0	1	8	84
							2111	9									
*01	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	11730	3	72	4	N	1568	1560	0	1	8	91
							1725	9									
*02	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	10567	3	3	4	N	1335	1313	0			113
							1469	9									
*03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	11381	3	1559	9	N	1417	1429	0			101
*04	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	10815	3	1453	9	N	1321	1272	0	1	8	149
*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									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF. 10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26691	X	21937	-0-	-4754	-0-	19653	3	2284	9	Y	2076	2054	0	1	8	59
*11	25830	X	18564	-0-	-7266	-0-	16051	3	5	4	Y	2280	2297	0	5	8	37
							2508	9									
*12	24428	X	20400	-0-	-4028	-0-	18115	3	2285	9	Y	2077	2094	0	1	8	19
*01	21948	X	20360	-0-	-1588	-0-	17817	3	20	4	Y	2294	2291	0	1	8	21
							2523	9									
*02	20532	X	19210	-0-	-1322	-0-	16958	3	9	4	Y	2039	2036	0			24
							2243	9									
*03	21948	X	16494	-0-	-5454	-0-	14145	3	2349	9	Y	2135	2131	0			28
*04	19740	X	7474	-0-	-12266	-0-	6185	3	163	4	Y	1024	1041	0	1	8	10
							1126	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	7408	3	42	4	N	2688	2704	0	1	8	199
							2957	9									
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	5248	3	98	4	N	1804	1781	0	5	8	217
							1984	9									
*12	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	7625	3	219	4	N	2448	2548	0	1	8	116
							2693	9									
*01	10783	X	10783	-0-	-0-	-0-	7630	3	161	4	N	2720	2722	0	1	8	113
							2992	9									
*02	19156	X	19156	-0-	-0-	-0-	16488	3	2668	9	N	2425	2432	0			106
*03	17749	X	17749	-0-	-0-	-0-	15953	3	1796	9	N	1633	1642	0			97
*04	30173	X	30173	-0-	-0-	-0-	27120	3	3053	9	N	2775	2701	0	2	8	169
*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

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	16709	X	6386	-0-	-10323	-0-	4670	3	1716	9	Y	1560	1517	0	2	8	66
*01	10168	X	7558	-0-	-2610	-0-	6693	3	865	9	Y	786	836	0	2	8	14
*02	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	13667	3	1630	9	Y	1482	1472	0			24
*03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	6656	3	854	9	Y	776	790	0			10
*04	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	6116	3	1240	9	Y	1127	1112	0	1	8	24
*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

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	8223	3	1639	9	Y	1490	1482	0	2	8	45
*11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	6481	3	1073	9	Y	975	973	0	7	8	40
*12	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	11968	3	2940	9	Y	2673	2598	0	3	8	112
*01	13480	X	13480	-0-	-0-	-0-	10876	3	4	4	Y	2364	2431	0	3	8	42
							2600	9									
*02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	9613	3	2654	9	Y	2413	2415	0			40
*03	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	16624	3	3241	9	Y	2946	2948	0			38
*04	14752	X	14752	-0-	-0-	-0-	13297	3	1455	9	Y	1323	1329	0	4	8	28
*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

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
*10	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	18056	3	4368	9	Y	3971	3910	0	3	8	119
*11	25093	X	25093	-0-	-0-	-0-	20912	3	4181	9	Y	3801	3748	0	14	8	158
*12	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	23838	3	3575	9	Y	3250	3268	0	3	8	137
*01	25813	X	25813	-0-	-0-	-0-	22130	3	3	4	Y	3345	3422	0	1	8	59
							3680	9									
*02	26220	X	26220	-0-	-0-	-0-	22275	3	56	4	Y	3535	3536	0			58
							3889	9									
*03	30533	X	30533	-0-	-0-	-0-	26226	3	195	4	Y	3738	3748	0			48
							4112	9									
*04	26340	X	22545	-0-	-3795	-0-	18625	3	3920	9	Y	3564	3536	0			76
*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									

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
*10	25730	X	22193	-0-	-3537	-0-	20222	3	1971	9	Y	1792	1782	0	1	8	51
*11	22740	X	21552	-0-	-1188	-0-	19742	3	3	4	Y	1643	1663	0	4	8	27
							1807	9									
*12	22971	X	19886	-0-	-3085	-0-	18001	3	1885	9	Y	1714	1725	0	1	8	15
*01	22971	X	18738	-0-	-4233	-0-	17385	3	2	4	Y	1228	1231	0	1	8	11
							1351	9									
*02	21489	X	18089	-0-	-3400	-0-	16774	3	1315	9	Y	1195	1192	0			14
*03	22289	X	14031	-0-	-8258	-0-	13011	3	4	4	Y	924	926	0			12
							1016	9									
*04	21570	X	17822	-0-	-3748	-0-	15822	3	2000	9	Y	1818	1811	0	1	8	18
*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

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
*10	29822	X	23882	-0-	-5940	-0-	17858	3	6024	9	Y	5476	5443	0	1	8	156
*11	27390	X	20329	-0-	-7061	-0-	14928	3	5401	9	Y	4910	4982	0	4	8	80
*12	25606	X	22582	-0-	-3024	-0-	16267	3	6315	9	Y	5741	5768	0	1	8	52
*01	25606	X	21745	-0-	-3861	-0-	15508	3	6237	9	Y	5670	5670	0	1	8	51
*02	23722	X	21210	-0-	-2512	-0-	15284	3	7	4	Y	5381	5368	0			64
							5919	9									
*03	23870	X	17863	-0-	-6007	-0-	13903	3	11	4	Y	3590	3607	0			47
							3949	9									
*04	25003	X	25003	-0-	-0-	-0-	20513	3	4490	9	Y	4082	4088	0	1	8	40
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	24924	X	24032	-0-	-892	-0-	20894	3	3138	9	Y	2853	2839	0	1	8	81
*11	23940	X	18095	-0-	-5845	-0-	15851	3	2244	9	Y	2040	2084	0	4	8	33
*12	29251	X	29251	-0-	-0-	-0-	26170	3	3081	9	Y	2801	2808	0	1	8	25
*01	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	22579	3	3550	9	Y	3227	3222	0	1	8	29
*02	23432	X	18244	-0-	-5188	-0-	15887	3	2357	9	Y	2143	2146	0			26
*03	29264	X	12795	-0-	-16469	-0-	11310	3	5	4	Y	1345	1353	0			18
							1480	9									
*04	28320	X	18805	-0-	-9515	-0-	17046	3	1759	9	Y	1599	1600	0	1	8	16
*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

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
*10	18414	X	16161	-0-	-2253	-0-	12473	3	3688	9	Y	3353	3342	0	2	8	88
*11	14130	X	11871	-0-	-2259	-0-	9752	3	2119	9	Y	1926	1838	0	8	8	168
*12	16283	X	16283	-0-	-0-	-0-	12862	3	26	4	Y	3086	3151	0	3	8	100
							3395	9									
*01	16151	X	14249	-0-	-1902	-0-	11602	3	2647	9	Y	2406	2268	0	2	8	236
*02	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	13284	3	2614	9	Y	2376	2515	0			97
*03	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	14609	3	3097	9	Y	2815	2779	0			133
*04	15750	X	8265	-0-	-7485	-0-	6889	3	1376	9	Y	1251	1279	0	4	8	101
*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

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
*10	19933	X	12606	-0-	-7327	-0-	10495	3	2111	9	Y	1919	1930	0	2	8	50
*11	16470	X	13131	-0-	-3339	-0-	10803	3	2328	9	Y	2116	1971	0	11	8	184
*12	14880	X	13220	-0-	-1660	-0-	11326	3	1894	9	Y	1722	1847	0	3	8	56
*01	14880	X	12715	-0-	-2165	-0-	10761	3	16	4	Y	1762	1643	0	2	8	173
							1938	9									
*02	13833	X	4320	-0-	-9513	-0-	3496	3	2	4	Y	747	890	0			30
							822	9									
*03	13578	X	365	-0-	-13213	-0-	179	3	186	9	Y	169	191	0			8
*04	13140	X	-0-	-0-	-13140	-0-					Y	47	50	0	1	8	4
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	25048	X	23237	-0-	-1811	-0-	19968	3	3269	9	Y	2972	2980	0	1	8	78
*11	21720	X	21567	-0-	-153	-0-	18149	3	3418	9	Y	3107	2908	0	6	8	271
*12	22553	X	22553	-0-	-0-	-0-	18880	3	3673	9	Y	3339	3499	0	3	8	108
*01	23250	X	19566	-0-	-3684	-0-	16630	3	92	4	Y	2585	2438	0	2	8	253
							2844	9									
*02	21750	X	21314	-0-	-436	-0-	17881	3	15	4	Y	3107	3233	0			127
							3418	9									
*03	25489	X	25489	-0-	-0-	-0-	20638	3	13	4	Y	4398	4317	0			208
							4838	9									
*04	21810	X	21341	-0-	-469	-0-	17443	3	3898	9	Y	3544	3462	0	4	8	286
*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									

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
*10	28024	X	21430	-0-	-6594	-0-	209	1	19007	3	Y	2013	1992	0	1	8	41
							2214	9									
11	25800	X	24115	-0-	-1685	-0-	267	1	20946	3	Y	2638	2633	0	7	8	39
							2902	9									
*12	26288	X	22430	-0-	-3858	-0-	265	1	19683	3	Y	2256	2269	0	2	8	24
							2482	9									
*01	24490	X	20768	-0-	-3722	-0-	260	1	18707	3	Y	1637	1569	0	1	8	91
							1801	9									
*02	23316	X	19089	-0-	-4227	-0-	196	1	17603	3	Y	1173	1244	0			20
							1290	9									
*03	24924	X	22437	-0-	-2487	-0-	241	1	20203	3	Y	1812	1805	0			27
							1993	9									
*04	24120	X	21010	-0-	-3110	-0-	227	1	18774	3	Y	1826	1824	0	1	8	28
							2009	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 287502 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9926 - 20094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	41041	X	41041	-0-	-0-	-0-	393	1	35804	3	Y	4404	4349	0	1	8	90
							4844	9									
*11	36150	X	33861	-0-	-2289	-0-	394	1	30903	3	Y	2331	2378	0	9	8	34
							2564	9									
*12	37355	X	31472	-0-	-5883	-0-	374	1	27769	3	Y	3026	3026	0	2	8	32
							3329	9									
*01	41044	X	29874	-0-	-11170	-0-	374	1	26908	3	Y	2339	2239	0	2	8	130
							19	4	2573	9							
*02	38396	X	31500	-0-	-6896	-0-	315	1	28330	3	Y	2526	2613	0			43
							76	4	2779	9							
*03	41044	X	32181	-0-	-8863	-0-	345	1	28913	3	Y	2657	2660	0			40
							2923	9									
*04	33870	X	30545	-0-	-3325	-0-	333	1	27497	3	Y	2468	2470	0	1	8	37
							2715	9									
*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									

CBR 10 PILOT WELL #: 1 RRCID -> 288024 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11488 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

*10	26691	X	26342	-0-	-349	-0-	22929	3	3413	9	Y	3103	3146	0	1	8	21
*11	25830	X	15296	-0-	-10534	-0-	13011	3	2285	9	Y	2077	2057	0	5	8	36
*12	26691	X	17467	-0-	-9224	-0-	14984	3	2483	9	Y	2257	2271	0	1	8	21
*01	26350	X	9999	-0-	-16351	-0-	8279	3	62	4	Y	1507	1499	0			29
							1658	9									
*02	23606	X	12436	-0-	-11170	-0-	10642	3	89	4	Y	1550	1555	0			24
							1705	9									
*03	25234	X	14674	-0-	-10560	-0-	12451	3	2223	9	Y	2021	2007	0			38
*04	16890	X	12701	-0-	-4189	-0-	10874	3	2	4	Y	1659	1676	0	2	8	19
							1825	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

*10	29391	X	29391	-0-	-0-	-0-	25328	3	4063	9	Y	3694	3754	0	1	8	25
*11	26460	X	16656	-0-	-9804	-0-	14803	3	4	4	Y	1681	1672	0	5	8	29
							1849	9									
*12	27342	X	22765	-0-	-4577	-0-	19835	3	3	4	Y	2661	2664	0	1	8	25
							2927	9									
*01	29388	X	1994	-0-	-27394	-0-	1480	3	257	4	Y	234	254	0			5
							257	9									
*02	27434	X	18651	-0-	-8783	-0-	16169	3	121	4	Y	2146	2117	0			34
							2361	9									
*03	29326	X	18217	-0-	-11109	-0-	15752	3	10	4	Y	2232	2224	0			42
							2455	9									
*04	22020	X	14853	-0-	-7167	-0-	12946	3	1907	9	Y	1734	1754	0	2	8	20
*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									

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

*10	25553	X	25553	-0-	-0-	-0-	21208	3	4345	9	Y	3950	3973	0	2	8	7
*11	25005	X	25005	-0-	-0-	-0-	21134	3	3871	9	Y	3519	3501	0	12	8	13
*12	31342	X	31342	-0-	-0-	-0-	27114	3	4228	9	Y	3844	3843	0	3	8	11
*01	28204	X	28204	-0-	-0-	-0-	24519	3	3685	9	Y	3350	3315	0	5	8	41
*02	27469	X	27469	-0-	-0-	-0-	23683	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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	30349	X	19412	-0-	-10937	-0-	15872	3	3540	9	Y	3218	3238	0	3	8	6
*11	28890	X	18962	-0-	-9928	-0-	15735	3	3227	9	Y	2934	2916	0	13	8	11
*12	23782	X	23782	-0-	-0-	-0-	20117	3	3665	9	Y	3332	3331	0	3	8	9
*01	19406	X	2767	-0-	-16639	-0-	2371	3	396	9	Y	360	365	0			4
*02	18357	X	10006	-0-	-8351	-0-	8269	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-

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

*10	24738	X	24163	-0-	-575	-0-	19777	3	10	4	Y	3978	3978	0	1	8	83
							4376	9									
*11	24420	X	20815	-0-	-3605	-0-	16619	3	60	4	Y	3760	3753	0	6	8	84
							4136	9									
*12	25234	X	19491	-0-	-5743	-0-	15312	3	12	4	Y	3788	3759	0	2	8	111
							4167	9									
*01	25234	X	22470	-0-	-2764	-0-	17563	3	4907	9	Y	4461	4477	0	1	8	94
*02	22620	X	22507	-0-	-113	-0-	17985	3	4522	9	Y	4111	4059	0			146
*03	24149	X	19905	-0-	-4244	-0-	15754	3	4151	9	Y	3774	3863	0			57
*04	25152	X	25152	-0-	-0-	-0-	20451	3	34	4	Y	4243	4176	0	1	8	123
							4667	9									
*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

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10364 - 20538

*01	48696	X	48696	-0-	-0-	-0-	41612	3	7084	9	Y	6440	6426	0	3	8	76
02	52891	X	52891	-0-	-0-	-0-	45649	3	7242	9	Y	6584	6608	0			52
03	49662	X	32244	-0-	-17418	-0-	27874	3	8	4	Y	3965	3936	0			81
							4362	9									
04	55591	X	55591	-0-	-0-	-0-	47934	3	7657	9	Y	6961	6947	0	4	8	91
*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

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10345 - 20526

04	49350	X	47311	-0-	-2039	-0-	41440	3	5871	9	Y	5337	5337	0	4	8	70
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10432 - 20613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	56575	X	47512	-0-	-9063	-0-	41849	3	5663	9	Y	5148	5140	0	3	8	61
02	53273	X	47667	-0-	-5606	-0-	42125	3	5542	9	Y	5038	5059	0			40
03	56947	X	26909	-0-	-30038	-0-	23803	3	6	4	Y	2818	2801	0			57
							3100	9									
04	54060	X	47639	-0-	-6421	-0-	41807	3	5832	9	Y	5302	5286	0	4	8	69
*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									

LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

*10	24645	X	18521	-0-	-6124	-0-	12957	3	5564	9	Y	5058	5052	0	1	8	25
*11	23850	X	14949	-0-	-8901	-0-	11045	3	4	4	Y	3545	3555	0	5	8	10
							3900	9									
*12	20367	X	19223	-0-	-1144	-0-	14742	3	59	4	Y	4020	4007	0	2	8	21
							4422	9									
*01	20367	X	9211	-0-	-11156	-0-	6526	3	103	4	Y	2347	2279	0	1	8	88
							2582	9									
*02	17313	X	10268	-0-	-7045	-0-	7184	3	20	4	Y	2785	2708	0			165
							3064	9									
*03	19220	X	13393	-0-	-5827	-0-	10474	3	13	4	Y	2642	2733	0			74
							2906	9									
*04	18600	X	3725	-0-	-14875	-0-	2545	3	11	4	Y	1063	1126	0			11
							1169	9									
*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									

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

*01	33103	X	33103	-0-	-0-	-0-	25451	3	7652	9	Y	6956	6943	0	4	8	18
*02	24798	X	24798	-0-	-0-	-0-	18010	3	6788	9	Y	6171	6175	0			14
*03	30869	X	30869	-0-	-0-	-0-	23069	3	7800	9	Y	7091	7070	0			35
*04	32253	X	32253	-0-	-0-	-0-	24328	3	20	4	Y	7186	7119	0	1	8	101
							7905	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 10-3B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289870 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10398 - 20521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	31248	X	9682	-0-	-21566	-0-	8579	3	106	4	Y	906	946	0	1	8	16
							997	9									
*01	30504	X	19891	-0-	-10613	-0-	16212	3	51	4	Y	3298	3302	0	3	8	9
							3628	9									
*02	23577	X	12425	-0-	-11152	-0-	9811	3	9	4	Y	2368	2372	0			5
							2605	9									
*03	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	11788	3	21	4	Y	2770	2761	0			14
							3047	9									
*04	19650	X	12955	-0-	-6695	-0-	10651	3	18	4	Y	2078	2060	0	3	8	29
							2286	9									
*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

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
*10	42346	X	38987	-0-	-3359	-0-	35150	3	3837	9	Y	3488	3513	0	1	8	49
*11	41190	X	34267	-0-	-6923	-0-	30979	3	3288	9	Y	2989	2915	0	5	8	118
*12	53517	X	53517	-0-	-0-	-0-	46772	3	125	4	Y	6018	6055	0	1	8	80
							6620	9									
*01	42563	X	30391	-0-	-12172	-0-	27355	3	176	4	Y	2600	2609	0	1	8	70
							2860	9									
*02	37062	X	22118	-0-	-14944	-0-	19017	3	3101	9	Y	2819	2846	0			43
*03	53506	X	9593	-0-	-43913	-0-	8379	3	1214	9	Y	1104	1101	0			46
*04	51780	X	-0-	-0-	-51780	-0-					Y	-0-	22	0			24
*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

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
*10	45939	X	45939	-0-	-0-	-0-	40233	3	5706	9	Y	5187	5207	0	4	8	73
*11	36180	X	33205	-0-	-2975	-0-	29695	3	3510	9	Y	3191	3118	0	20	8	126
*12	50299	X	50299	-0-	-0-	-0-	42369	3	7930	9	Y	7209	7235	0	5	8	95
*01	45942	X	20030	-0-	-25912	-0-	15692	3	4338	9	Y	3944	3931	0	2	8	106
*02	42978	X	34468	-0-	-8510	-0-	29960	3	4508	9	Y	4098	4141	0			63
*03	50313	X	16388	-0-	-33925	-0-	14647	3	1741	9	Y	1583	1580	0			66
*04	48690	X	251	-0-	-48439	-0-	198	3	53	9	Y	48	31	0			83
*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

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
*01	66836	X	56150	-0-	-10686	-0-	49339	3	6811	9	Y	6192	6222	0	3	8	66
02	61857	X	53375	-0-	-8482	-0-	47282	3	6093	9	Y	5539	5511	0			94
03	61013	X	61013	-0-	-0-	-0-	54755	3	6258	9	Y	5689	5690	0			93
04	59010	X	56192	-0-	-2818	-0-	50097	3	6095	9	Y	5541	5490	0	3	8	141
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	54060	X	51256	-0-	-2804	-0-	44991	3	6265	9	Y	5695	5640	0	4	8	145
*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

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289978 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10834 - 20939

*10	56451	X	39044	-0-	-17407	-0-	33332	3	2	4	Y	5191	5287	0	1	8	70
							5710	9									
11	54630	X	18105	-0-	-36525	-0-	15186	3	2919	9	Y	2654	2660	0	28	8	36
*12	55707	X	26831	-0-	-28876	-0-	22625	3	23	4	Y	3803	3795	0	8	8	36
							4183	9									
*01	54684	X	28953	-0-	-25731	-0-	24666	3	4287	9	Y	3897	3884	0	3	8	46
*02	50460	X	31941	-0-	-18519	-0-	27397	3	4544	9	Y	4131	4089	0			88
*03	39060	X	38248	-0-	-812	-0-	33193	3	5055	9	Y	4595	4624	0			59
*04	28020	X	25645	-0-	-2375	-0-	22181	3	32	4	Y	3120	3104	0	2	8	73
							3432	9									
*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									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

*10	26970	X	24697	-0-	-2273	-0-	21219	3	3478	9	Y	3162	3191	0			46
*11	25020	X	14050	-0-	-10970	-0-	12878	3	1172	9	Y	1065	1096	0	1	8	14
*12	25916	X	23276	-0-	-2640	-0-	19631	3	3645	9	Y	3314	3255	0	1	8	72
*01	25916	X	18910	-0-	-7006	-0-	16110	3	2800	9	Y	2545	2572	0	1	8	44
*02	24244	X	18400	-0-	-5844	-0-	15395	3	3005	9	Y	2732	2737	0			39
*03	24707	X	21758	-0-	-2949	-0-	18527	3	3231	9	Y	2937	2956	0			20
*04	22530	X	20458	-0-	-2072	-0-	17509	3	2949	9	Y	2681	2680	0	1	8	20
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39458	X	39458	-0-	-0-	-0-	36434	3	3024	9	Y	2749	2758	0	1	8	39
11	34080	X	23364	-0-	-10716	-0-	21125	3	2239	9	Y	2035	1989	0	4	8	81
*12	54498	X	54498	-0-	-0-	-0-	46064	3	8434	9	Y	7667	7646	0	1	8	101
*01	39463	X	25271	-0-	-14192	-0-	21212	3	81	4	Y	3616	3619	0	1	8	97
							3978	9									
*02	36917	X	32513	-0-	-4404	-0-	29782	3	2731	9	Y	2483	2542	0			38
*03	54498	X	4440	-0-	-50058	-0-	4009	3	431	9	Y	392	414	0			16
*04	52740	X	-0-	-0-	-52740	-0-					Y	1	8	0			9
*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-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 12/19/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF.10175 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	48030	X	41608	-0-	-6422	-0-	35643	3	5965	9	Y	5423	5381	0	3	8	138
*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

LINDSAY 2-11A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 290062 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10971 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26505	X	23800	-0-	-2705	-0-	20993	3	2807	9	Y	2552	2594	0	1	8	37
*11	25650	X	19483	-0-	-6167	-0-	16237	3	3246	9	Y	2951	2947	0	2	8	39
*12	26598	X	22567	-0-	-4031	-0-	19206	3	3361	9	Y	3055	3027	0	1	8	66
*01	26598	X	18315	-0-	-8283	-0-	15660	3	36	4	Y	2381	2404	0	1	8	42
							2619	9									
*02	24882	X	14757	-0-	-10125	-0-	12311	3	2446	9	Y	2224	2234	0			32
*03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	17481	3	3049	9	Y	2772	2785	0			19
*04	21840	X	20789	-0-	-1051	-0-	17652	3	3137	9	Y	2852	2848	0	2	8	21
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	44206	X	32408	-0-	-11798	-0-	25741	3	6667	9	Y	6061	6055	0	4	8	37
*11	42780	X	33762	-0-	-9018	-0-	27186	3	137	4	Y	5854	5811	0	25	8	55
							6439	9									
*12	41633	X	41633	-0-	-0-	-0-	33110	3	263	4	Y	7509	7536	0	6	8	22
							8260	9									
*01	36983	X	33805	-0-	-3178	-0-	26389	3	26	4	Y	6718	6704	0	4	8	32
							7390	9									
*02	40917	X	40917	-0-	-0-	-0-	33068	3	7849	9	Y	7135	7139	0			28
*03	47989	X	47989	-0-	-0-	-0-	39291	3	8698	9	Y	7907	7909	0			26
*04	44870	X	44870	-0-	-0-	-0-	38633	3	6237	9	Y	5670	5671	0	5	8	20
*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									

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
*10	45415	X	40055	-0-	-5360	-0-	32189	3	7866	9	Y	7151	7139	0	1	8	68
*11	36300	X	11190	-0-	-25110	-0-	8541	3	2649	9	Y	2408	2422	0	7	8	47
*12	41322	X	41322	-0-	-0-	-0-	32221	3	9101	9	Y	8274	8196	0	5	8	120
*01	40052	X	37749	-0-	-2303	-0-	29576	3	13	4	Y	7418	7470	0	4	8	64
							8160	9									
*02	37468	X	30816	-0-	-6652	-0-	24395	3	6421	9	Y	5837	5844	0			57
*03	41323	X	31692	-0-	-9631	-0-	25393	3	6299	9	Y	5726	5720	0			63
*04	39990	X	6957	-0-	-33033	-0-	5475	3	9	4	Y	1339	1293	0	1	8	108
							1473	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 8-5F-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290229 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 9552 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	74307	X	67763	-0-	-6544	-0-	59207	3	8556	9	Y	7778	7778	0	3	8	48
*11	71910	X	61943	-0-	-9967	-0-	54301	3	339	4	Y	6639	6604	0	21	8	62
							7303	9									
*12	74307	X	63012	-0-	-11295	-0-	55224	3	584	4	Y	6549	6586	0	6	8	19
							7204	9									
*01	67766	X	59112	-0-	-8654	-0-	52794	3	367	4	Y	5410	5398	0	5	8	26
							5951	9									
*02	63394	X	59822	-0-	-3572	-0-	54062	3	122	4	Y	5125	5131	0			20
							5638	9									
*03	67766	X	67260	-0-	-506	-0-	60562	3	252	4	Y	5860	5861	0			19
							6446	9									
*04	68346	X	68346	-0-	-0-	-0-	62074	3	6272	9	Y	5702	5695	0	6	8	20
*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									

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
*10	39029	X	28977	-0-	-10052	-0-	25277	3	31	4	Y	3335	3347	0	1	8	32
							3669	9									
*11	37290	X	28133	-0-	-9157	-0-	24139	3	3994	9	Y	3631	3586	0	5	8	72
12	38533	X	-0-	-0-	-38533	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
*01	38533	X	28816	-0-	-9717	-0-	23389	3	5427	9	Y	4934	4891	0	1	8	42
*02	35206	X	34755	-0-	-451	-0-	28914	3	5841	9	Y	5310	5300	0			52
*03	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	28774	3	5524	9	Y	5022	5019	0			55
*04	28140	X	8749	-0-	-19391	-0-	7529	3	7	4	Y	1103	1068	0	1	8	89
							1213	9									
*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									

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
*01	37355	X	26410	-0-	-10945	-0-	406	1	22229	3	Y	3432	3440	0			49
							3775	9									
02	29696	X	28102	-0-	-1594	-0-	348	1	23661	3	Y	3721	3720	0			50
							4093	9									
03	31744	X	6538	-0-	-25206	-0-	101	1	5994	3	Y	403	447	0			6
							443	9									
04	30720	X	6931	-0-	-23789	-0-	103	1	6097	3	Y	626	622	0			10
							42	4	689	9							
*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									

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
04	34650	X	30648	-0-	-4002	-0-	441	1	26075	3	Y	3756	3745	0	2	8	58
							4132	9									
*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									

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9805 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37350	X	34101	-0-	-3249	-0-	29480	3	4621	9	Y	4201	4187	0	4	8	81
*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

LINDSAY 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10903 - 18372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37372	X	37372	-0-	-0-	-0-	557	1	32954	3	Y	3510	3508	0	2	8	55
							3861	9									
*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									

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10906 - 18414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37076	X	24534	-0-	-12542	-0-	380	1	20763	3	Y	3036	3045	0	1	8	44
							51	4	3340	9							
02	32016	X	27033	-0-	-4983	-0-	333	1	22617	3	Y	3712	3706	0			50
							4083	9									
03	31899	X	30106	-0-	-1793	-0-	428	1	25420	3	Y	3871	3867	0			54
							4258	9									
04	30213	X	30213	-0-	-0-	-0-	433	1	25613	3	Y	3788	3781	0	2	8	59
							4167	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	9414	3	3060	9	Y	2782	2748	0	8	8	54
*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

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
04	42150	X	34350	-0-	-7800	-0-	30313	3	4037	9	Y	3670	3663	0	3	8	70
*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

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
*01	48639	X	33867	-0-	-14772	-0-	29831	3	4036	9	Y	3669	3671	0	1	8	35
02	45066	X	39092	-0-	-5974	-0-	34721	3	4371	9	Y	3974	3973	0			36
03	44547	X	32917	-0-	-11630	-0-	27729	3	5188	9	Y	4716	4680	0			72
04	42300	X	33354	-0-	-8946	-0-	28967	3	4387	9	Y	3988	3981	0	2	8	77
*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

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
*01	20722	X	20722	-0-	-0-	-0-	16170	3	69	4	Y	4075	3912	0	3	8	186
							4483	9									
02	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	22676	3	186	4	Y	4178	4319	0			45
							4596	9									
03	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	26928	3	7	4	Y	4738	4721	0			62
							5212	9									
04	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	26657	3	5298	9	Y	4816	4839	0	4	8	35
*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

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
04	40089	X	40089	-0-	-0-	-0-	33569	3	20	4	Y	5909	5945	0	5	8	43
							6500	9									
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
04	44936	X	44936	-0-	-0-	-0-	37504	3	7432	9	Y	6756	6795	0	4	8	49
*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

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
04	41730	X	37916	-0-	-3814	-0-	31723	3	6193	9	Y	5630	5649	0	5	8	47
*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									

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
04	45150	X	42144	-0-	-3006	-0-	37025	3	8	4	Y	4646	4578	0	4	8	123
							5111	9									
*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

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
04	40140	X	39035	-0-	-1105	-0-	35181	3	39	4	Y	3468	3418	0	3	8	92
							3815	9									
*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

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
04	47820	X	46861	-0-	-959	-0-	40895	3	5966	9	Y	5424	5446	0	4	8	46
*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

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
04	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	46367	3	6434	9	Y	5849	5877	0	3	8	49
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
04	36510	X	34408	-0-	-2102	-0-	30158	3	4250	9	Y	3864	3850	0	4	8	87
*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

CBR 32-29E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 291449 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9833 - 20183

*01	43772	X	34345	-0-	-9427	-0-	29957	3	164	4	Y	3840	3847	0	3	8	64
							4224	9									
02	37526	X	32417	-0-	-5109	-0-	28236	3	4181	9	Y	3801	3786	0			79
03	40114	X	39687	-0-	-427	-0-	34851	3	4836	9	Y	4396	4398	0			77
04	38820	X	36306	-0-	-2514	-0-	32056	3	4250	9	Y	3864	3850	0	4	8	87
*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

MAHOGANY 24-13H-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 291832 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10635 - 20586

04	49980	X	41839	-0-	-8141	-0-	37361	3	4478	9	Y	4071	4086	0	1	8	39
*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

MAHOGANY 24-13I-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291835 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10572 - 20523

04	49860	X	36316	-0-	-13544	-0-	33004	3	3312	9	Y	3011	3018	0	1	8	29
*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

MAHOGANY 24-13P-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 291836 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9763 - 19957

04	19110	X	1747	-0-	-17363	-0-	1597	3	150	9	Y	136	130	0	6	8	2
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	63984	X	39466	-0-	-24518	-0-	32050	3	7416	9	Y	6742	6726	0	3	8	44
*11	64410	X	42592	-0-	-21818	-0-	35346	3	7246	9	Y	6587	6529	0	18	8	84
*12	66557	X	43061	-0-	-23496	-0-	35729	3	7332	9	Y	6665	6685	0	4	8	60
*01	66557	X	43102	-0-	-23455	-0-	35320	3	6	4	Y	7069	7064	0	3	8	62
							7776	9									
*02	47176	X	47176	-0-	-0-	-0-	39554	3	7622	9	Y	6929	6913	0			78
03	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	40970	3	7713	9	Y	7012	7026	0			64
04	48519	X	48519	-0-	-0-	-0-	41359	3	7160	9	Y	6509	6511	0	4	8	58
*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

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
04	31620	X	21828	-0-	-9792	-0-	17054	3	4774	9	Y	4340	4358	0	3	8	41
*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

CBR 16-21B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 291874 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10246 - 20640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	64077	X	49622	-0-	-14455	-0-	38513	3	11109	9	Y	10099	10085	0	2	8	66
*11	74700	X	47146	-0-	-27554	-0-	36507	3	10639	9	Y	9672	9605	0	10	8	123
*12	77190	X	44217	-0-	-32973	-0-	34901	3	9316	9	Y	8469	8514	0	2	8	76
*01	77190	X	42247	-0-	-34943	-0-	36233	3	6014	9	Y	5467	5493	0	2	8	48
*02	53389	X	38508	-0-	-14881	-0-	31908	3	6600	9	Y	6000	5980	0			68
03	50065	X	37172	-0-	-12893	-0-	30079	3	7093	9	Y	6448	6458	0			58
04	47310	X	41198	-0-	-6112	-0-	33950	3	7248	9	Y	6589	6585	0	3	8	59
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 16-21C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 291875 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10271 - 20665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	59675	X	49423	-0-	-10252	-0-	42082	3	7341	9	Y	6674	6664	0	2	8	44
*11	58860	X	37403	-0-	-21457	-0-	32149	3	5254	9	Y	4776	4749	0	10	8	61
*12	60822	X	26616	-0-	-34206	-0-	22368	3	4248	9	Y	3862	3886	0	2	8	35
*01	63413	X	63413	-0-	-0-	-0-	56294	3	3	4	Y	6469	6444	0	3	8	57
							7116	9									
*02	66573	X	66573	-0-	-0-	-0-	59694	3	6879	9	Y	6254	6240	0			71
03	49910	X	48983	-0-	-927	-0-	41901	3	7082	9	Y	6438	6451	0			58
04	61650	X	50989	-0-	-10661	-0-	44425	3	6564	9	Y	5967	5968	0	4	8	53
*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

CBR 16-21D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 291876 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10303 - 20695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	63302	X	48591	-0-	-14711	-0-	41036	3	7555	9	Y	6868	6858	0	2	8	45
*11	65670	X	20648	-0-	-45022	-0-	17279	3	3369	9	Y	3063	3059	0	10	8	39
*12	67859	X	14272	-0-	-53587	-0-	11052	3	9	4	Y	2919	2926	0	6	8	26
							3211	9									
*01	67859	X	21929	-0-	-45930	-0-	17147	3	15	4	Y	4334	4318	0	4	8	38
							4767	9									
*02	46835	X	25371	-0-	-21464	-0-	20539	3	4832	9	Y	4393	4381	0			50
03	49073	X	28030	-0-	-21043	-0-	23407	3	4623	9	Y	4203	4215	0			38
04	34301	X	34301	-0-	-0-	-0-	29095	3	5206	9	Y	4733	4725	0	4	8	42
*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

MAHOGANY 24-13K-56-1 WELL #: 324H RRCID -> 292095 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9612 - 19782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	49383	X	5276	-0-	-44107	-0-	3527	3	82	4	Y	1515	1526	0	6	8	13
							1667	9									
02	39556	X	639	-0-	-38917	-0-	225	3	414	9	Y	376	385	0			4
03	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					Y	105	108	0			1
04	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	92	89	0	3	8	1
*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-

MAHOGANY 24-13J-56-1 WELL #: 333RD RRCID -> 292108 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10731 - 20503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	49140	X	35878	-0-	-13262	-0-	32204	3	3674	9	Y	3340	3345	0	1	8	32
*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

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
*10	99701	X	99701	-0-	-0-	-0-	87741	3	139	4	Y	10746	10804	0	8	8	18
							11821	9									
*11	39330	X	10737	-0-	-28593	-0-	8257	3	249	4	Y	2028	2015	0	24	8	7
							2231	9									
*12	54684	X	11033	-0-	-43651	-0-	8897	3	27	4	Y	1917	1911	0	8	8	5
							2109	9									
*01	98890	X	10029	-0-	-88861	-0-	7821	3	2208	9	Y	2007	1985	0	3	8	24
*02	93264	X	4978	-0-	-88286	-0-	3519	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

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
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

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
04	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	32185	3	4469	9	Y	4063	4045	0	2	8	39
*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

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
04	41490	X	41490	-0-	-0-	-0-	37098	3	4392	9	Y	3993	3973	0	3	8	39
*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

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
*10	56978	X	47360	-0-	-9618	-0-	42004	3	5356	9	Y	4869	4904	0	2	8	8
*11	50070	X	44930	-0-	-5140	-0-	39908	3	5022	9	Y	4565	4546	0	10	8	17
*12	50220	X	46661	-0-	-3559	-0-	41425	3	5236	9	Y	4760	4761	0	3	8	13
*01	49073	X	46973	-0-	-2100	-0-	41803	3	5170	9	Y	4700	4652	0	4	8	57
*02	50043	X	50043	-0-	-0-	-0-	45447	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

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
04	49396	X	49396	-0-	-0-	-0-	41360	3	8036	9	Y	7305	7276	0	6	8	71
*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

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
04	T. A.		85100	-0-	85100	212600	74471	3	10629	9	Y	9663	9636	0	14	8	94
*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

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
*10	103044	X	54637	-0-	-48407	-0-	46559	3	6	4	Y	7338	7358	0	6	8	13
							8072	9									
*11	99720	X	46207	-0-	-53513	-0-	39943	3	106	4	Y	5598	5557	0	33	8	21
							6158	9									
*12	71951	X	8938	-0-	-63013	-0-	7329	3	1609	9	Y	1463	1473	0	7	8	4
*01	54653	X	213	-0-	-54440	-0-	5	4	208	9	Y	189	189	0	2	8	2
*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

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
*01	58900	X	49243	-0-	-9657	-0-	609	1	43742	3	Y	4447	4253	0	5	8	248
							4892	9									
02	55332	X	40623	-0-	-14709	-0-	404	1	36388	3	Y	3483	3672	0			59
							3831	9									
03	59148	X	54638	-0-	-4510	-0-	591	1	49538	3	Y	4099	4096	0			62
							4509	9									
04	54306	X	54306	-0-	-0-	-0-	590	1	48796	3	Y	4473	4461	0	6	8	68
							4920	9									
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 293486 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. 9863 - 20251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	39525	X	27234	-0-	-12291	-0-	24123	3	68	4	Y	2766	2741	0	1	8	60
							3043	9									
02	36975	X	28787	-0-	-8188	-0-	24777	3	9	4	Y	3637	3652	0			45
							4001	9									
03	39525	X	31707	-0-	-7818	-0-	27448	3	4259	9	Y	3872	3892	0			25
04	37170	X	31104	-0-	-6066	-0-	27475	3	3629	9	Y	3299	3293	0	2	8	29
*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									

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
04	31320	X	30098	-0-	-1222	-0-	26979	3	3119	9	Y	2835	2829	0	2	8	25
*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									

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
*01	51305	X	27131	-0-	-24174	-0-	338	1	24333	3	Y	2233	2149	0	2	8	125
							4	4	2456	9							
02	47995	X	31342	-0-	-16653	-0-	307	1	27669	3	Y	3060	3133	0			52
							3366	9									
03	50654	X	45497	-0-	-5157	-0-	483	1	40445	3	Y	4154	4143	0			63
							4569	9									
04	43454	X	43454	-0-	-0-	-0-	472	1	39052	3	Y	3573	3578	0	4	8	54
							3930	9									
*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									

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
*10	53010	X	32346	-0-	-20664	-0-	25814	3	6532	9	Y	5938	5950	0	5	8	72
*11	52500	X	36689	-0-	-15811	-0-	29333	3	7356	9	Y	6687	6640	0	34	8	85
*12	54250	X	22691	-0-	-31559	-0-	18336	3	4355	9	Y	3959	3978	0	8	8	58
*01	54250	X	15807	-0-	-38443	-0-	13001	3	2806	9	Y	2551	2524	0	6	8	79
*02	44370	X	18450	-0-	-25920	-0-	14692	3	3758	9	Y	3416	3415	0			80
*03	37882	X	15860	-0-	-22022	-0-	12811	3	3049	9	Y	2772	2801	0			51
*04	36720	X	3683	-0-	-33037	-0-	2904	3	779	9	Y	708	735	0	3	8	21
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	47492	X	38892	-0-	-8600	-0-	32668	3	10	4	Y	5649	5702	0	1	8	82
							6214	9									
*11	45960	X	32400	-0-	-13560	-0-	26639	3	15	4	Y	5224	5233	0	4	8	69
							5746	9									
*12	42191	X	35370	-0-	-6821	-0-	29706	3	2	4	Y	5147	5104	0	1	8	111
							5662	9									
*01	42191	X	19327	-0-	-22864	-0-	16127	3	12	4	Y	2898	2957	0	1	8	51
							3188	9									
*02	39469	X	27643	-0-	-11826	-0-	23149	3	105	4	Y	3990	3984	0			57
							4389	9									
*03	38905	X	28758	-0-	-10147	-0-	23859	3	4899	9	Y	4454	4480	0			31
*04	34230	X	28283	-0-	-5947	-0-	23551	3	4732	9	Y	4302	4299	0	2	8	32
*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

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
*01	22475	X	280	-0-	-22195	-0-	10	4	270	9	Y	245	280	0	2	8	4
*02	21025	X	591	-0-	-20434	-0-	371	4	220	9	Y	200	201	0			3
*03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	521	520	0			4
*04	5520	X	1061	-0-	-4459	-0-	343	3	718	9	Y	653	649	0	3	8	5
*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

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
*10	67828	X	60943	-0-	-6885	-0-	52775	3	8168	9	Y	7425	7408	0	2	8	90
*11	65640	X	52750	-0-	-12890	-0-	45545	3	7205	9	Y	6550	6546	0	10	8	84
*12	67828	X	53703	-0-	-14125	-0-	46454	3	7249	9	Y	6590	6574	0	3	8	97
*01	62279	X	48992	-0-	-13287	-0-	42038	3	6954	9	Y	6322	6220	0	2	8	197
*02	54868	X	45031	-0-	-9837	-0-	38834	3	6197	9	Y	5634	5699	0			132
*03	58652	X	44649	-0-	-14003	-0-	38703	3	5946	9	Y	5405	5437	0			100
*04	52770	X	39100	-0-	-13670	-0-	33482	3	5618	9	Y	5107	5054	0	3	8	150
*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

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
*10	47709	X	25265	-0-	-22444	-0-	17308	3	15	4	Y	7220	7190	0	5	8	105
							7942	9									
11	26100	X	3512	-0-	-22588	-0-	1528	3	11	4	Y	1794	1868	0	7	8	24
							1973	9									
*12	28107	X	28107	-0-	-0-	-0-	19489	3	199	4	Y	7654	7503	0	10	8	165
							8419	9									
*01	25265	X	20252	-0-	-5013	-0-	14198	3	224	4	Y	5300	5366	0	7	8	92
							5830	9									
*02	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	18015	3	259	4	Y	5394	5408	0			78
							5933	9									
*03	30528	X	30528	-0-	-0-	-0-	23623	3	6905	9	Y	6277	6311	0			44
*04	27210	X	25697	-0-	-1513	-0-	19512	3	6185	9	Y	5623	5610	0	16	8	41
*05	28117	X	16592	-0-	-11525	-0-	12043	3	9	4	Y	4127	4099	0	11	8	58
							4540	9									
*06	29550	X	14832	-0-	-14718	-0-	10568	3	319	4	Y	3586	3596	0			48
							3945	9									
07	30535	X	13584	-0-	-16951	-0-	9583	3	60	4	Y	3583	3549	0			82
							3941	9									
*08	30535	X	13786	-0-	-16749	-0-	10173	3	42	4	Y	3246	3232	0			96
							3571	9									
*09	25710	X	993	-0-	-24717	-0-	358	3	22	4	Y	557	633	0			20
							613	9									

LINDSAY 2-11C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 293661 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10737 PERF.11151 - 18274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	55800	X	39718	-0-	-16082	-0-	32300	3	7418	9	Y	6744	6815	0	1	8	98
*11	48510	X	32325	-0-	-16185	-0-	25791	3	30	4	Y	5913	5930	0	3	8	78
							6504	9									
*12	48019	X	39522	-0-	-8497	-0-	32348	3	17	4	Y	6506	6441	0	2	8	141
							7157	9									
*01	44485	X	30197	-0-	-14288	-0-	24804	3	5393	9	Y	4903	4958	0	1	8	85
*02	41499	X	29370	-0-	-12129	-0-	23539	3	5831	9	Y	5301	5310	0			76
*03	39711	X	33035	-0-	-6676	-0-	27340	3	5695	9	Y	5177	5217	0			36
*04	38250	X	32057	-0-	-6193	-0-	26367	3	5690	9	Y	5173	5169	0	2	8	38
*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

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
*10	66867	X	54025	-0-	-12842	-0-	46428	3	7597	9	Y	6906	6895	0	2	8	84
*11	63300	X	49089	-0-	-14211	-0-	42125	3	6964	9	Y	6331	6323	0	11	8	81
*12	61101	X	51428	-0-	-9673	-0-	44223	3	7205	9	Y	6550	6532	0	3	8	96
*01	55490	X	45923	-0-	-9567	-0-	39057	3	6866	9	Y	6242	6142	0	2	8	194
*02	45559	X	44528	-0-	-1031	-0-	38199	3	6329	9	Y	5754	5813	0			135
*03	48701	X	46030	-0-	-2671	-0-	39780	3	6250	9	Y	5682	5712	0			105
*04	47130	X	38492	-0-	-8638	-0-	33850	3	4642	9	Y	4220	4198	0	3	8	124
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	36084	X	16491	-0-	-19593	-0-	13047	3	3444	9	Y	3131	3130	0	4	8	38
*11	31830	X	12913	-0-	-18917	-0-	9978	3	2935	9	Y	2668	2649	0	23	8	34
*12	32085	X	8738	-0-	-23347	-0-	6607	3	2131	9	Y	1937	1937	0	6	8	28
*01	27776	X	11902	-0-	-15874	-0-	10041	3	1861	9	Y	1692	1662	0	5	8	53
*02	22678	X	5880	-0-	-16798	-0-	4976	3	904	9	Y	822	856	0			19
*03	16492	X	2205	-0-	-14287	-0-	1879	3	326	9	Y	296	310	0			5
*04	12930	X	383	-0-	-12547	-0-	150	3	233	9	Y	212	207	0	4	8	6
*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-

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
*10	39990	X	6702	-0-	-33288	-0-	4506	3	2196	9	Y	1996	2002	0	5	8	9
11	38700	X	8311	-0-	-30389	-0-	5595	3	2716	9	Y	2469	2454	0	16	8	8
*12	39990	X	424	-0-	-39566	-0-	180	3	244	9	Y	222	227	0	2	8	1
*01	30256	X	1143	-0-	-29113	-0-	972	3	171	9	Y	155	154	0			2
*02	21373	X	2142	-0-	-19231	-0-	1971	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-

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
*10	58435	X	44522	-0-	-13913	-0-	36274	3	8248	9	Y	7498	7493	0	2	8	33
*11	56550	X	46394	-0-	-10156	-0-	37976	3	8418	9	Y	7653	7658	0	4	8	24
*12	57505	X	39858	-0-	-17647	-0-	33012	3	6846	9	Y	6224	6212	0	1	8	35
*01	56203	X	43140	-0-	-13063	-0-	36419	3	6721	9	Y	6110	6055	0	1	8	89
*02	42485	X	41629	-0-	-856	-0-	35710	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

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
*10	252371	X	85094	-0-	-167277	-0-	70179	3	14915	9	Y	13559	13576	0	5	8	60
*11	162300	X	88332	-0-	-73968	-0-	71870	3	16462	9	Y	14965	14969	0	9	8	47
*12	140523	X	74643	-0-	-65880	-0-	61604	3	13039	9	Y	11854	11831	0	4	8	66
*01	137485	X	27712	-0-	-109773	-0-	23063	3	4649	9	Y	4226	4229	0	1	8	62
*02	120176	X	33352	-0-	-86824	-0-	28520	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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	323330	X	101749	-0-	-221581	-0-	83977	3	17772	9	Y	16156	16170	0	4	8	71
*11	201990	X	102886	-0-	-99104	-0-	85090	3	17796	9	Y	16178	16190	0	8	8	51
*12	165788	X	97958	-0-	-67830	-0-	80614	3	17344	9	Y	15767	15727	0	3	8	88
*01	154132	X	31506	-0-	-122626	-0-	25883	3	5623	9	Y	5112	5124	0	1	8	75
*02	133893	X	60207	-0-	-73686	-0-	50829	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

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
*10	120311	X	65821	-0-	-54490	-0-	53747	3	12074	9	Y	10976	10975	0	2	8	31
*11	116430	X	61009	-0-	-55421	-0-	49830	3	2	4	Y	10161	10118	0	15	8	59
							11177	9									
*12	104811	X	57321	-0-	-47490	-0-	46576	3	324	4	Y	9474	9507	0	4	8	22
							10421	9									
*01	90303	X	53230	-0-	-37073	-0-	43527	3	344	4	Y	8508	8490	0	3	8	37
							9359	9									
*02	68005	X	43155	-0-	-24850	-0-	35112	3	5	4	Y	7307	7317	0			27
							8038	9									
*03	65813	X	42405	-0-	-23408	-0-	34895	3	32	4	Y	6798	6791	0			34
							7478	9									
*04	61020	X	22402	-0-	-38618	-0-	22400	3	2	9	Y	2	34	0	2	8	-0-
*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									

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
*10	116715	X	24402	-0-	-92313	-0-	18519	3	5883	9	Y	5348	5338	0	9	8	15
*11	83760	X	31669	-0-	-52091	-0-	29566	3	1	4	Y	1911	1869	0	46	8	11
							2102	9									
*12	60450	X	21033	-0-	-39417	-0-	20497	3	143	4	Y	357	363	0	4	8	1
							393	9									
*01	40548	X	1159	-0-	-39389	-0-	624	3	5	4	Y	482	480	0	1	8	2
							530	9									
*02	30566	X	4310	-0-	-26256	-0-	3526	3	1	4	Y	712	711	0			3
							783	9									
*03	32674	X	6711	-0-	-25963	-0-	3448	3	3	4	Y	2964	2952	0			15
							3260	9									
*04	31710	X	5861	-0-	-25849	-0-	4078	3	1783	9	Y	1621	1624	0	3	8	9
*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-

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
*10	49693	X	10251	-0-	-39442	-0-	8220	3	2031	9	Y	1846	1847	0	5	8	5
*11	43440	X	8371	-0-	-35069	-0-	6533	3	1838	9	Y	1671	1616	0	51	8	9
*12	39990	X	5115	-0-	-34875	-0-	4149	3	29	4	Y	852	851	0	8	8	2
							937	9									
*01	23932	X	1400	-0-	-22532	-0-	1040	3	8	4	Y	320	321	0			1
							352	9									
*02	17516	X	-0-	-0-	-17516	-0-					Y	19	20	0			-0-
*03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					Y	-0-					-0-
*04	8400	X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
*10	157511	X	46952	-0-	-110559	-0-	35647	3	11305	9	Y	10277	10279	0	13	8	45
*11	102330	X	27644	-0-	-74686	-0-	21889	3	5755	9	Y	5232	5238	0	23	8	16
12	89528	X	9520	-0-	-80008	-0-	6386	3	3134	9	Y	2849	2841	0	8	8	16
*01	69378	X	-0-	-0-	-69378	-0-					Y	193	202	0	4	8	3
*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

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
*10	120311	X	115072	-0-	-5239	-0-	95407	3	19665	9	Y	17877	17887	0	5	8	51
*11	116430	X	77295	-0-	-39135	-0-	63254	3	3	4	Y	12762	12717	0	22	8	74
							14038	9									
*12	120311	X	98830	-0-	-21481	-0-	79086	3	551	4	Y	17448	17472	0	9	8	41
							19193	9									
*01	120311	X	49670	-0-	-70641	-0-	39387	3	311	4	Y	9065	9061	0	5	8	40
							9972	9									
*02	148625	X	65866	-0-	-82759	-0-	53466	3	7	4	Y	11266	11265	0			41
							12393	9									
*03	115072	X	71480	-0-	-43592	-0-	58884	3	53	4	Y	11403	11387	0			57
							12543	9									
*04	95640	X	68860	-0-	-26780	-0-	56327	3	12533	9	Y	11394	11379	0	8	8	64
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
*10	123409	X	123409	-0-	-0-	-0-	102555	3	20854	9	Y	18958	18961	0	5	8	54
*11	116430	X	69342	-0-	-47088	-0-	56358	3	2	4	Y	11802	11767	0	20	8	69
							12982	9									
*12	120311	X	72929	-0-	-47382	-0-	58417	3	407	4	Y	12823	12853	0	9	8	30
							14105	9									
*01	120311	X	62369	-0-	-57942	-0-	50283	3	397	4	Y	10626	10603	0	6	8	47
							11689	9									
*02	136474	X	83153	-0-	-53321	-0-	68294	3	10	4	Y	13499	13497	0			49
							14849	9									
*03	123411	X	87027	-0-	-36384	-0-	72691	3	66	4	Y	12973	12957	0			65
							14270	9									
*04	82110	X	82110	-0-	-0-	-0-	66688	3	15422	9	Y	14020	14000	0	7	8	78
*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									

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
*10	120311	X	33122	-0-	-87189	-0-	24882	3	8240	9	Y	7491	7488	0	11	8	21
*11	111150	X	10240	-0-	-100910	-0-	8063	3	2177	9	Y	1979	1947	0	42	8	11
*12	88691	X	20340	-0-	-68351	-0-	16348	3	114	4	Y	3525	3509	0	19	8	8
							3878	9									
*01	67270	X	9278	-0-	-57992	-0-	7508	3	59	4	Y	1555	1547	0	9	8	7
							1711	9									
*02	22156	X	7632	-0-	-14524	-0-	5400	3	1	4	Y	2028	2028	0			7
							2231	9									
*03	23684	X	11820	-0-	-11864	-0-	9215	3	8	4	Y	2361	2356	0			12
							2597	9									
*04	19680	X	8909	-0-	-10771	-0-	7072	3	1837	9	Y	1670	1649	0	24	8	9
*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

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
*10	59241	X	30853	-0-	-28388	-0-	280	1	24415	3	Y	5598	5508	0	7	8	142
							6158	9									
*11	57330	X	13665	-0-	-43665	-0-	192	1	10292	3	Y	2892	2867	0	78	8	89
							3181	9									
*12	27001	X	2554	-0-	-24447	-0-	41	1	1967	3	Y	496	546	0	14	8	25
							546	9									
*01	30876	X	3489	-0-	-27387	-0-	85	1	2695	3	Y	644	595	0	12	8	62
							1	4	708	9							
*02	28884	X	4890	-0-	-23994	-0-	167	1	3854	3	Y	789	798	0			53
							1	4	868	9							
*03	30876	X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	1475	1501	0			27
*04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	1443	1448	0			22
*05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	1402	1407	0	1	8	16
*06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	4972	3	1136	9	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

LINDSAY 15-10L-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 295056 COMPL. DATE 05/09/2024 TOTAL DEPTH 10517 PERF.10724 - 17976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	90303	X	40882	-0-	-49421	-0-	384	1	33476	3	Y	6384	6477	0	3	8	162
							7022	9									
11	87390	X	15116	-0-	-72274	-0-	212	1	11363	3	Y	3219	3246	0	34	8	101
							3541	9									
12	60977	X	-0-	-0-	-60977	-0-					Y	1198	1228	0	9	8	62
*01	45105	X	-0-	-0-	-45105	-0-					Y	224	257	0	8	8	21
*02	42195	X	-0-	-0-	-42195	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
*03	40889	X	-0-	-0-	-40889	-0-					Y	-0-					-0-
*04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
*05	17768	X	17768	-0-	-0-	-0-	279	1	13024	3	Y	4056	4011	0			45
							3	4	4462	9							
*06	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	35783	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

LINDSAY 15-10X-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 295057 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 9872 PERF.10251 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	92411	X	48508	-0-	-43903	-0-	36274	3	12234	9	Y	11122	11108	0	5	8	55
*11	89430	X	38482	-0-	-50948	-0-	30336	3	4	4	Y	7402	7413	0	23	8	21
							8142	9									
*12	92163	X	18248	-0-	-73915	-0-	13631	3	39	4	Y	4162	4156	0	6	8	21
							4578	9									
*01	48515	X	3400	-0-	-45115	-0-	2281	3	34	4	Y	986	968	0	2	8	37
							1085	9									
*02	44080	X	11111	-0-	-32969	-0-	7630	3	4	4	Y	3161	3011	0			187
							3477	9									
*03	47120	X	26010	-0-	-21110	-0-	19157	3	6853	9	Y	6230	6243	0			174
*04	38490	X	25657	-0-	-12833	-0-	18701	3	6956	9	Y	6324	6421	0	9	8	68
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 15-10O-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 295085 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10767 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	73463	X	73463	-0-	-0-	-0-	59087	3	14376	9	Y	13069	13057	0	4	8	64
*11	61230	X	36200	-0-	-25030	-0-	27712	3	4	4	Y	7713	7737	0	18	8	22
							8484	9									
*12	63271	X	60511	-0-	-2760	-0-	48655	3	139	4	Y	10652	10614	0	6	8	54
							11717	9									
*01	63271	X	9658	-0-	-53613	-0-	5970	3	91	4	Y	3270	3200	0	2	8	122
							3597	9									
*02	68730	X	7734	-0-	-60996	-0-	5522	3	3	4	Y	2008	2011	0			119
							2209	9									
*03	73470	X	22119	-0-	-51351	-0-	17145	3	4974	9	Y	4522	4515	0			126
*04	58560	X	3910	-0-	-54650	-0-	2848	3	1062	9	Y	965	1074	0	7	8	10
*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-

LINDSAY 15-10Y-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 295086 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10241 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	63271	X	29575	-0-	-33696	-0-	22565	3	7010	9	Y	6373	6392	0	4	8	31
*11	61230	X	16112	-0-	-45118	-0-	11333	3	2	4	Y	4343	4338	0	23	8	13
							4777	9									
*12	63271	X	11703	-0-	-51568	-0-	8252	3	24	4	Y	3115	3105	0	7	8	16
							3427	9									
*01	46438	X	501	-0-	-45937	-0-	256	3	4	4	Y	219	226	0	1	8	8
							241	9									
*02	38599	X	1200	-0-	-37399	-0-	611	3	589	9	Y	535	511	0			32
*03	29574	X	6207	-0-	-23367	-0-	4390	3	1817	9	Y	1652	1638	0			46
*04	16140	X	14944	-0-	-1196	-0-	10809	3	4135	9	Y	3759	3754	0	11	8	40
*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

LINDSAY 15-10H-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 295116 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10809 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82181	X	32559	-0-	-49622	-0-	280	1	24450	3	Y	7117	7201	0	1	8	180
							7829	9									
*11	79530	X	36129	-0-	-43401	-0-	530	1	28370	3	Y	6572	6534	0	11	8	207
							7229	9									
*12	54064	X	35567	-0-	-18497	-0-	578	1	27825	3	Y	6513	6376	0	2	8	342
							7164	9									
*01	52173	X	19796	-0-	-32377	-0-	488	1	15570	3	Y	3394	3400	0	1	8	335
							5	4	3733	9							
*02	32335	X	14601	-0-	-17734	-0-	494	1	11369	3	Y	2487	2655	0			167
							2	4	2736	9							
*03	34565	X	31034	-0-	-3531	-0-	552	1	23728	3	Y	6140	6194	0			113
							6754	9									
*04	33450	X	27396	-0-	-6054	-0-	545	1	20993	3	Y	5325	5357	0			81
							5858	9									
*05	34565	X	32093	-0-	-2472	-0-	554	1	25860	3	Y	5158	5182	0			57
							5	4	5674	9							
*06	30030	X	29560	-0-	-470	-0-	24226	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

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
*10	90303	X	26609	-0-	-63694	-0-	190	1	16521	3	Y	8998	9072	0	5	8	228
							9898	9									
11	87390	X	6392	-0-	-80998	-0-	70	1	3770	3	Y	2320	2456	0	19	8	73
							2552	9									
*12	49476	X	12678	-0-	-36798	-0-	184	1	8860	3	Y	3304	3195	0	9	8	173
							3634	9									
*01	34875	X	2671	-0-	-32204	-0-	51	1	1634	3	Y	895	976	0	4	8	88
							1	4	985	9							
*02	21170	X	4444	-0-	-16726	-0-	127	1	2929	3	Y	1261	1264	0			85
							1	4	1387	9							
*03	22630	X	8412	-0-	-14218	-0-	135	1	5822	3	Y	2232	2276	0			41
							2455	9									
*04	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	228	1	8775	3	Y	3418	3405	0	2	8	52
							3760	9									
*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	5923	-0-	-2207	-0-	4244	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

LINDSAY 9-4L-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 296463 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10842 - 20895

04	205200	X	94436	-0-	-110764	-0-	81242	3	147	4	Y	11861	11896	0	6	8	121
							13047	9									
*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									

LINDSAY 9-4P-55-1 WELL #: 323H RRCID -> 296464 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 9841 PERF.10216 - 20295

04	127710	X	53768	-0-	-73942	-0-	40643	3	13125	9	Y	11932	11858	0	41	8	121
*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

LINDSAY 9-4Q-55-1 WELL #: 324H RRCID -> 296465 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 9822 PERF.10159 - 20237

04	144990	X	24675	-0-	-120315	-0-	18490	3	6185	9	Y	5623	5637	0	23	8	57
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 4-9N-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 296492 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10560 PERF.11036 - 20519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	244620	X	82294	-0-	-162326	-0-	70509	3	11785	9	Y	10714	10815	0	5	8	14
*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

LINDSAY 4-9O-55-1 WELL #: 322H RRCID -> 296493 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 9934 PERF.10624 - 19961

04	144990	X	44145	-0-	-100845	-0-	33937	3	34	4	Y	9249	9339	0	19	8	12
							10174	9									
*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

LINDSAY 4-9M-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 296494 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10859 - 20677

04	284040	X	88022	-0-	-196018	-0-	76209	3	116	4	Y	10634	10730	0	6	8	14
							11697	9									
*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

BEVO 15-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 296551 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 15522 PERF.10396 - 15439

*12	SHUT IN		58039	-0-	58039	58039	52416	3	5623	9	Y	5112	5018	0	6	8	88
*01	SHUT IN		142976	-0-	142976	201015	111732	3	31244	9	Y	28404	28407	0	10	8	75
*02	SHUT IN		83098	-0-	83098	284113	66830	3	16268	9	Y	14789	14831	0			33
*03	357864	X	73751	-0-	-284113	-0-	60372	3	13379	9	Y	12163	12135	0			61
*04	93780	X	63570	-0-	-30210	-0-	52636	3	10934	9	Y	9940	9858	0	4	8	139
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BEVO 15-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 296600 COMPL. DATE 12/23/2023 TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9795 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		79966	-0-	79966	79966	72171	3	7795	9	Y	7086	6957	0	7	8	122
*01	SHUT IN		215462	-0-	215462	295428	157444	3	58018	9	Y	52744	52703	0	24	8	139
*02	SHUT IN		138410	-0-	138410	433838	106280	3	32130	9	Y	29209	29283	0			65
*03	552382	X	118544	-0-	-433838	-0-	94125	3	24419	9	Y	22199	22153	0			111
*04	152790	X	100044	-0-	-52746	-0-	81249	3	18795	9	Y	17086	16942	0	16	8	239
*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

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
*02	SHUT IN		58009	-0-	58009	58009	168	1	43241	3	Y	12906	12859	0			47
							403	4	14197	9							
*03	SHUT IN		82733	-0-	82733	140742	217	1	62659	3	Y	17737	17748	0			36
							346	4	19511	9							
*04	SHUT IN		64511	-0-	64511	205253	50851	3	13660	9	Y	12418	12425	0			29
*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

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
*02	SHUT IN		126807	-0-	126807	126807	95971	3	93	4	Y	27948	27827	0			121
							30743	9									
*03	SHUT IN		248021	-0-	248021	374828	201094	3	589	4	Y	42125	42127	0			119
							46338	9									
*04	SHUT IN		154819	-0-	154819	529647	131457	3	6	4	Y	21233	21275	0			77
							23356	9									
*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									

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
*02	SHUT IN		78863	-0-	78863	78863	211	1	54369	3	Y	21788	21709	0			79
							316	4	23967	9							
*03	SHUT IN		193132	-0-	193132	271995	450	1	129854	3	Y	55845	55809	0			115
							1398	4	61430	9							
*04	SHUT IN		170821	-0-	170821	442816	127737	3	43084	9	Y	39167	39189	0			93
*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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		91618	-0-	91618	91618	267	1	68570	3	Y	20247	20173	0	74
							509	4	22272	9					
*03	SHUT IN		199308	-0-	199308	290926	555	1	160237	3	Y	34552	34555	0	71
							509	4	38007	9					
*04	SHUT IN		146224	-0-	146224	437150	124579	3	21645	9	Y	19677	19701	0	47
*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

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	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		79937	-0-	79937	79937	213	1	54721	3	Y	22495	22413	0	82
							258	4	24745	9					
*03	SHUT IN		177979	-0-	177979	257916	423	1	122020	3	Y	50246	50225	0	103
							265	4	55271	9					
*04	SHUT IN		146545	-0-	146545	404461	112646	3	33899	9	Y	30817	30847	0	73
*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

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	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		103477	-0-	103477	103477	71215	3	69	4	Y	29266	29140	0	126
							32193	9							
*03	SHUT IN		139253	-0-	139253	242730	93672	3	274	4	Y	41188	41198	0	116
							45307	9							
*04	SHUT IN		113015	-0-	113015	355745	83781	3	4	4	Y	26573	26592	0	97
							29230	9							
*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							

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	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		103588	-0-	103588	103588	78077	3	76	4	Y	23123	23023	0	100
							25435	9							
*03	SHUT IN		233685	-0-	233685	337273	188454	3	552	4	Y	40617	40602	0	115
							44679	9							
*04	SHUT IN		165190	-0-	165190	502463	139440	3	7	4	Y	23403	23433	0	85
							25743	9							
*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							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 19-18U-56-T1 WELL #: 324H RRCID -> 296770 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9527 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	SHUT IN		80980	-0-		80980	80980	55545	3	54	4	Y	23074	22974	0			100
								25381	9									
*03	SHUT IN		176624	-0-		176624	257604	121811	3	357	4	Y	49505	49465	0			140
								54456	9									
*04	SHUT IN		102143	-0-		102143	359747	74060	3	3	4	Y	25527	25574	0			93
								28080	9									
*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									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	53041	X	36047	-0-		-16994	-0-	28717	3	68	4	Y	6602	6588	0	5	8	19
								7262	9									
*11	51330	X	38274	-0-		-13056	-0-	31416	3	5	4	Y	6230	6209	0	21	8	19
								6853	9									
*12	53041	X	37933	-0-		-15108	-0-	31872	3	133	4	Y	5389	5365	0	7	8	36
								5928	9									
*01	53041	X	35476	-0-		-17565	-0-	30206	3	53	4	Y	4743	4730	0	5	8	44
								5217	9									
*02	49619	X	31901	-0-		-17718	-0-	27258	3	49	4	Y	4176	4201	0			19
								4594	9									
*03	53041	X	34808	-0-		-18233	-0-	30269	3	4	4	Y	4123	4120	0			22
								4535	9									
*04	51330	X	38179	-0-		-13151	-0-	33864	3	4315	9	Y	3923	3903	0	7	8	35
*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

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57815	X	38944	-0-		-18871	-0-	33633	3	80	4	Y	4755	4745	0	4	8	14
								5231	9									
*11	55950	X	41179	-0-		-14771	-0-	36327	3	5	4	Y	4406	4390	0	17	8	13
								4847	9									
*12	57815	X	42872	-0-		-14943	-0-	38266	3	160	4	Y	4042	4022	0	6	8	27
								4446	9									
*01	57815	X	5839	-0-		-51976	-0-	5192	3	9	4	Y	580	601	0	1	8	5
								638	9									
*02	54085	X	19609	-0-		-34476	-0-	15828	3	29	4	Y	3411	3401	0			15
								3752	9									
*03	57815	X	24007	-0-		-33808	-0-	19331	3	3	4	Y	4248	4240	0			23
								4673	9									
*04	55950	X	32131	-0-		-23819	-0-	27261	3	4870	9	Y	4427	4403	0	7	8	40
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
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

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
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

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
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-

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
*01	0	W	1866	-0-	1866	193898	1242	3	7	4	Y	561	554	0	2	8	11
							617	9									
*02	0	W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	129	138	0			2
*03	0	W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	-0-	2	0			-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	193898					Y	193	189	0	2	8	2
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22L-56-1 WELL #: 325H RRCID -> 297186 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9615 - 19440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	26753	X	21347	-0-	-5406	-0-	17684	3	3663	9	Y	3330	3361	0	4	8	23
11	25890	X	1429	-0-	-24461	-0-	1243	3	186	9	Y	169	179	0	10	8	3
12	26753	X	1852	-0-	-24901	-0-	1236	3	616	9	Y	560	555	0	3	8	5
*01	26753	X	313	-0-	-26440	-0-	6	4	307	9	Y	279	278	0	1	8	5
*02	25027	X	5395	-0-	-19632	-0-	4165	3	12	4	Y	1107	1095	0			17
							1218	9									
*03	26753	X	3744	-0-	-23009	-0-	2792	3	2	4	Y	864	865	0			16
							950	9									
*04	25890	X	2511	-0-	-23379	-0-	2125	3	386	9	Y	351	359	0	4	8	4
*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-

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
04	147300	X	8463	-0-	-138837	-0-	5962	3	2501	9	Y	2274	2276	0	6	8	16
*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-

CBR 9-4Q-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297196 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9606 - 19907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	102840	X	49586	-0-	-53254	-0-	44874	3	4712	9	Y	4284	4225	0	7	8	56
*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

CBR 6-7-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297199 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9449 - 19772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48071	X	48071	-0-	-0-	-0-	38592	3	151	4	Y	8480	8475	0	3	8	66
							9328	9									
*11	49372	X	49372	-0-	-0-	-0-	41019	3	111	4	Y	7493	7351	0	22	8	186
							8242	9									
*12	50019	X	50019	-0-	-0-	-0-	43702	3	6317	9	Y	5743	5872	0	5	8	52
*01	38998	X	33451	-0-	-5547	-0-	28368	3	5083	9	Y	4621	4569	0	4	8	100
*02	39535	X	39535	-0-	-0-	-0-	32672	3	8	4	Y	6232	6255	0			77
							6855	9									
*03	64650	X	64650	-0-	-0-	-0-	56618	3	8032	9	Y	7302	7332	0			47
*04	60062	X	60062	-0-	-0-	-0-	55423	3	4639	9	Y	4217	4221	0	6	8	37
*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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 6-7-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297200 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9333 - 19458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	121148	X	25802	-0-	-95346	-0-	18869	3	6933	9	Y	6303	6305	0	4	8	49
11	117240	X	31074	-0-	-86166	-0-	23163	3	3	4	Y	7189	7033	0	26	8	179
							7908	9									
*12	121148	X	26939	-0-	-94209	-0-	20777	3	31	4	Y	5574	5697	0	5	8	51
							6131	9									
*01	121148	X	23644	-0-	-97504	-0-	18240	3	5404	9	Y	4913	4854	0	4	8	106
*02	113332	X	30659	-0-	-82673	-0-	24002	3	6657	9	Y	6052	6083	0			75
*03	121148	X	38563	-0-	-82585	-0-	31037	3	7526	9	Y	6842	6873	0			44
*04	117240	X	43660	-0-	-73580	-0-	36970	3	6690	9	Y	6082	6067	0	6	8	53
*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

CBR 9-4R-56-1 WELL #: 323H RRCID -> 297201 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 9589 - 19970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	134640	X	39305	-0-	-95335	-0-	35240	3	4065	9	Y	3695	3692	0	5	8	48
*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

CBR 17-20I-56-1 WELL #: 322H RRCID -> 297239 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9462 - 19847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	67363	X	67363	-0-	-0-	-0-	58913	3	10	4	Y	7673	7662	0	11	8	27
							8440	9									
*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									

CBR 17-20H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 297289 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9526 - 19913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	80219	X	80219	-0-	-0-	-0-	66528	3	223	4	Y	12244	12217	0	9	8	58
							13468	9									
02	77216	X	77216	-0-	-0-	-0-	65662	3	124	4	Y	10391	10408	0			41
							11430	9									
03	89336	X	89336	-0-	-0-	-0-	77233	3	12103	9	Y	11003	11008	0			36
04	76350	X	61257	-0-	-15093	-0-	51494	3	125	4	Y	8762	8757	0	10	8	31
							9638	9									
*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

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	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									

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-

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-

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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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-

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-

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-

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-

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	189576	-0-	189576	189576	148196 41193	3 9	187	4	Y	37448	37386	0			62
08	SHUT IN	278789	-0-	278789	468365	222565 55828	3 9	396	4	Y	50753	50756	0			59
09	SHUT IN	180713	-0-	180713	649078	149959 30744	3 9	10	4	Y	27949	27961	0			47

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
04	10551 X	10551	-0-	-0-	-0-	10487	2	64	9	N	58					91
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	3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					135

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	2226 R	2226	-0-	-0-	-0-	2205	2	21	9	N	19					58
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

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

04	210 #	183	-0-	-27	-0-	117	2	66	9	N	60					170
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

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

04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

04	240 N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

04	180 N	79	-0-	-101	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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-

J. E. C. MAST WELL #: 2 RRCID -> 298000 COMPL. DATE 07/11/1950 TOTAL DEPTH 3051 PERF. 3006 - 3042

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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
J. E. C. MAST WELL #: 3 RRCID -> 298129 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 3072 PERF. 3002 - 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
07	0	W	10	-0-	10	10	10	2		N	-0-			-0-
08	0	W	26	-0-	26	36	26	2		N	-0-			-0-
09	0	W	23	-0-	23	59	23	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

1836 ENERGY LLC 623407
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 2 RRCID -> 152182 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274

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

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

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

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

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

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
1836 ENERGY LLC //CONT.// 623407
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	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-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

04	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
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-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
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-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
09	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

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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AUTUMN ENERGY OPERATING 037871
POWELL C WELL #: 1 RRCID -> 290497 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7771 - 7984

04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					29
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
AUTUMN ENERGY OPERATING //CONT.// 037871
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
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			59
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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

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

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
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	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					62

SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					137
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	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					137

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	935	3	14	9	N	13					100
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	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					82

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					155
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	NO RPT	-0-	-12	-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
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	N	1	178	1			152
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	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					212

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	3	6	9	N	5					90
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	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					105

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					19
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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	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
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-	67	1			19
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	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
HIGHPEAK ENERGY HOLDINGS, LLC //CONT.// 385826
POWELL 24 WELL #: 3 RRCID -> 287249 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7353 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					185
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

POWELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 290315 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7511 - 7661

04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					167
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					38
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	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					38

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

POWELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 290399 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7566 - 7666

04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					100
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	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

04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	N	10					146
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	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					87

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
04	8550		14886	-0-	6336	12387	14886	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3704	R	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	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
04	1200	#	986	-0-	-214	-0-	986	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
09	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
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	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 #: RRCID -> 297958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIRCH OPERATIONS, INC. 071331
NOVA 33 WELL #: 2 RRCID -> 295833 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 7740 - 10150

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ROBERT C. BROWER, LLC 100445
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	659	-0-	659	2645	637	2	22	9	N	20					265
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

PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC 100852
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

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

VITAL ENERGY, INC. 100951
JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					Y	56					56
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	#	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
VITAL ENERGY, INC. //CONT.// 100951
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
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
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	#	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-

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
04	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
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

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
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					84
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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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
04	780	#	294	-0-	-486	-0-	291	3	3	9	Y	3					9
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

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
04	420	#	87	-0-	-333	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	300	#	82	-0-	-218	-0-	75	3	7	9	Y	6					50
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

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
04	13	#	7	-0-	-6	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	60	#	22	-0-	-38	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FERGUSON D WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520

04	180 #	66	-0-	-114	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
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-

STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

04	210 #	72	-0-	-138	-0-	72	3		Y	-0-			-0-
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-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3		Y	-0-			-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799
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
04	330	#	180	-0-	-150	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
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									

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
04	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					12
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-

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
04	270	#	109	-0-	-161	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	W	73	-0-	73	1490	7	1	66	3	N	-0-					-0-
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-

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
04	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

OVERFLOW ENERGY PERMIAN, LLC 628566

S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4420 - 4846

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

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

SALT LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 289897 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11596 - 11786

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	10338 R	10338	-0-	-0-	-0-	241	1	9999	3	Y	89	63	0			72
						98	9									
05	8246 #	6336	-0-	-1910	-0-	312	1	4696	3	Y	60	51	0			81
						1262	4	66	9							
06	19206 R	19206	-0-	-0-	-0-	351	1	17333	3	Y	105	86	0			100
						1406	4	116	9							
07	9548 #	2432	-0-	-7116	-0-	181	1	2002	3	Y	12	92	0			20
						236	4	13	9							
08	9548 #	2014	-0-	-7534	-0-	106	1	1617	3	Y	24	17	0			27
						265	4	26	9							
09	9240 #	2192	-0-	-7048	-0-	106	1	2054	3	Y	29	29	0			27
						32	9									

OXY USA INC. 630591

POWELL "21D" WELL #: 2143D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

04	510 #	395	-0-	-115	-0-	395	2			N	-0-					-0-
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-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA INC. //CONT.// 630591
POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	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
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1	2	1			3
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

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
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	21	3			Y	-0-					5
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	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					5

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					57
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	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					57
09	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					57

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					10
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					10
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					143
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					143
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					143

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					24
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					24
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					24

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
04	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					2
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					21
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					21
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					21

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					5
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	#	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					5
09	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	142	R	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					1
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1
09	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
04	619	R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					49
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	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					49
09	630	#	NO RPT	-0-	-630	-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
04	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					19
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					49
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	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					49
09	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					49

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
04	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					6
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					6
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	217	R	217	-0-	-0-	-0-	216	3	1	9	Y	1					108
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	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					108
09	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					108

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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
04	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	180	#	NO RPT	-0-	-180	-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
04	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
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	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					5
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					5
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					48
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	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					48
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					48

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	#	13	-0-	-1	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	84	R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	87	R	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1					11
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					9

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					17
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					19

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
04	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					4
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					3

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					49
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					49
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					49

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					4
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					4
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					9
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	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					8

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
04	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					19
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	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					19
09	210	#	NO RPT	-0-	-210	-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
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	48	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633

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
04	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	21	R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					6
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					5
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					5

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
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-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
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
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
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92
09	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

04	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					319
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	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					328
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					328

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SABALO II OPERATING, LLC 741937
KILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 296459 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8027 - 9535

04	203	R	203	-0-	-0-	-0-	103	3	100	4	N	-0-					-0-
05	648	R	648	-0-	-0-	-0-	281	3	84	4	N	257					257
							283	9									
06	722	R	722	-0-	-0-	-0-	406	3	99	4	N	197	251	1			203
							217	9									
07	411	R	411	-0-	-0-	-0-	308	3	103	9	N	94					297
08	360	R	360	-0-	-0-	-0-	223	3	59	4	N	71	173	1			195
							78	9									
*09	230	R	230	-0-	-0-	-0-	169	3	59	4	N	2					197
							2	9									

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

04	390 #	341	-0-	-49	-0-	328	3	13	9	Y	12					49
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

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

04	360 #	339	-0-	-21	-0-	328	3	11	9	Y	10					48
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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
STONE-CUTTER WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					82
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

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
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					100
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

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
04	7380	X	7025	-0-	-355	-0-	6911	2	114	9	Y	104	110	1			236
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	7			-0-
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	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					224

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
04	1410	N	465	-0-	-945	-0-	464	3	1	9	N	1	77	5			19
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

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	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

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
EATON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 136405 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1996 - 2144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1422	3	2	9	N	2					157
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	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					162

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

VIDONIA OIL LLC 885568
SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147
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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006			N	NO RPT			-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIDONIA OIL LLC 885568
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31			N	NO RPT			123
09	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

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

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

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	DLQ G-10	609	-0-	609	1931	603	2	6	9	Y	5					170
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

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
TXL "C" WELL #: 302 RRCID -> 060847 COMPL. DATE 04/23/1947 TOTAL DEPTH 8108 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	18343 X	5391	-0-	-12952	-0-	5391	2		Y	-0-			-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	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

04	38010 X	28822	-0-	-9188	-0-	28822	2		Y	-0-			-0-
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-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	87					Y	NO RPT					-0-
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	119					Y	NO RPT					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

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

TXL (TUBB) 88071 696 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. 046623
FRASER, G. C., -F- WELL #: 5 L RRCID -> 020953 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A

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

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
FORMENTERA OPERATIONS LLC 276959
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

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

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0		-0-	-0-	-0- B	239					N	-0-					-0-
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-

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
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			N	-0-					97
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	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
04	7258		3689	-0-	-3569	-0-	3689	3			N	-0-					21
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

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
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	227	2	37	9	N	34	34	1			2
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-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102
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

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE BAR (YATES) 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
WINN OPERATING, LLC 100109
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
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-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3120	X	2884	-0-	-236	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. 1740 - 17208

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	61848	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

04	67014	X	67014	-0-	-0-	-0-	67014	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

04	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
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-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	731						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	2			N	-0-					-0-
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-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	P&A COND		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

04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					98
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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					-0-
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-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
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-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

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

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					43
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

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	447	2	77	9	N	70					173
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

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

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

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

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

04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
ELO SWD WELL #: 1 RRCID -> 297909 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5661 - 6182

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

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					271
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

VERMEJO (DELAWARE) 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	840	X	711	-0-	-129	-0-	698	2	13	9	Y	12					102
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

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

*10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					10
*11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10					20
*12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					31
*01	62	#	24	-0-	-38	-0-	14	2	10	9	N	9					40
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					59
*03	21	R	21	-0-	-0-	-0-	1	2	20	9	N	18					77
*04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	56	2	22	9	N	20					97
*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

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

04	480	#	329	-0-	-151	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					26
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

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

04	150	#	94	-0-	-56	-0-	82	2	12	9	Y	11					65
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

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

04	270	#	172	-0-	-98	-0-	164	2	8	9	Y	7					66
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

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
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	164	2	8	9	Y	7					45
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

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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
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

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
04	8910	X	630	-0-	-8280	-0-	630	3			N	-0-					-0-
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-

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
04	14430	X	9951	-0-	-4479	-0-	254	1	9139	3	N	507	548	1			246
							558	9									
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

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
04	12919	X	12919	-0-	-0-	-0-	340	1	11707	3	N	793	735	1			337
							872	9									
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

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	540	#	204	-0-	-336	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	643					Y	-0-					20
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

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
04	420	N	306	-0-	-114	-0-	303	3	3	9	Y	3					7
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

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	240 N	99	-0-	-141	-0-	98	3	1	9	Y	1					16
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-

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
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-

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

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

04	1248 R	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
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-

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

04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
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

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	607	3	23	4	Y	-0-					-0-
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-

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
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

04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	757	3	4	9	Y	4	1	1			3
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

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	787	3	74	4	Y	19	9	1			14
							21	9									
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									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	478	3	19	9	Y	17	9	1			12
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

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	621	3	25	9	Y	23	24	1			-0-
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

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
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	265	3	10	4	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
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									

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
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-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
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-

WAHA (DELAWARE) 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
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-

INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					49
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

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

04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					22
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

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

04	3000	N	3172	-0-	172	172	3168	3	4	9	Y	4					62
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

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					12
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

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					15
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

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					92
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					42
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

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

04	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	22330	3			Y	-0-					60
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

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
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
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-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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

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

04	6690 #	NO RPT		-0-	-6690	B	-19679				N	NO RPT					-0-
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-

P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043862 COMPL. DATE 11/25/1967 TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	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

04	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-	2068	3		Y	-0-					38
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

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

04	24990		25594	-0-	604	B	-32582	25594	3		N	-0-					-0-
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-

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
04	5760 #	3388	-0-	-2372 B	-3698	3388	3		Y	-0-			4
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-9954				Y	NO RPT			4

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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS	STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (KINDERHOOK) 94648 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1 RRCID -> 188767 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	13200	#	9723	-0-	-3477	-0-	9723	3			N	-0-					234
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

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					36
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

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12633	3			Y	-0-					66
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

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	1230	X	834	-0-	-396	-0-	834	3			Y	-0-					5
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

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
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1620	X	71	-0-	-1549	-0-	71	3			Y	-0-					83
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

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
04	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	27057	3			N	-0-					160
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

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
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	3			Y	-0-					68
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

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
04	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	23313	2			N	-0-					235
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

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
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					30
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

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
04	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	3			Y	-0-					39
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

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
04	7650	X	6533	-0-	-1117	-0-	6533	3			N	-0-					46
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

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
04	5280	X	3092	-0-	-2188	-0-	3092	3			Y	-0-					22
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

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
04	16230	X	13886	-0-	-2344	-0-	13528	3	358	9	N	325	364	1			70
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

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
04	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			Y	-0-					23
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

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
04	17400	X	7194	-0-	-10206	-0-	7194	3			N	-0-					110
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

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
04	4983	R	4983	-0-	-0-	-0-	4983	3			N	-0-					22
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

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
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

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
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	360	1	1864	2	N	-0-					-0-
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-

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
04	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	2			N	-0-					57
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

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
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	3960	X	3045	-0-	-915	-0-	3045	2			N	-0-					26
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

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
04	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	10064	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1050	N	614	-0-	-436	-0-	300	1	314	2	Y	-0-					55
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

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
04	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					17
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

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
04	4770	X	4762	-0-	-8	-0-	4762	3			Y	-0-					93
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

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
04	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	360	1	12501	2	N	-0-					-0-
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									

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
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	20902	X	20902	-0-	-0-	-0-	20902	2			N	-0-					15
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

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	5160	X	4977	-0-	-183	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
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

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

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTINENTAL RESOURCES, INC. 173777
UNIVERSITY "9-18" -B- WELL #: 1 RRCID -> 283588 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 20828 PERF.11315 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2227	R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
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-

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
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-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
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-

Q NATURAL RESOURCES, LLC 684427
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

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

REATTA ENERGY, INC. 696090
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	240	N	95	-0-	-145	-0-	95	3			N	-0-					-0-
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-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					125
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

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC 875088
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	300	X	241	-0-	-59	-0-	26	2	215	9	Y	195	191	1			44
05	310	X	223	-0-	-87	-0-	32	2	191	9	Y	174	178	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

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
04	360	X	206	-0-	-154	-0-	74	2	132	9	Y	120	115	1			10
05	589	X	359	-0-	-230	-0-	103	2	256	9	Y	233	232	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									

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
04	390	X	305	-0-	-85	-0-	116	2	189	9	Y	172	169	1			26
05	403	X	350	-0-	-53	-0-	145	2	205	9	Y	186	189	1			23
06	420	X	396	-0-	-24	-0-	203	2	193	9	Y	175	173	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

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TWO P PARTNERS, LLC //CONT.// 875088
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
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

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
04	180	X	95	-0-	-85	-0-	61	2	34	9	Y	31	30	1			5
05	155	X	128	-0-	-27	-0-	73	2	55	9	Y	50	51	1			4
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	112	2	30	9	Y	27	27	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

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
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

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, LLC 100222
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3000		-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-	2	1			-0-
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-

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1313					N	11	186	1			74
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	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					74
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

RUCKUS ENERGY OPERATING, LLC 733287
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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. WELL #: 12 RRCID -> 183084 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
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-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	212	2	63	9	N	57	182	1			38
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

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

WOODWARD, F. WELL #: 1 RRCID -> 046451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4553 PERF. 3970 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1175	2	36	9	N	33					163
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

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4736	2	7	9	Y	6	6	1			1
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

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
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-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
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-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	412	N	120	-0-	-292	-0-	120	2			Y	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NOKOTA ENERGY CORPORATION 100471
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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

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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	4 1	12
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

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	4 1	12
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

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	3	4 1	12
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

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3660	X	677	-0-	-2983	-0-	671	3	6	9	N	5					168
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

WINK AMINE TREATER, LLC 101659
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 02/23/2024 TOTAL DEPTH 18950 PERF.18256 - 18950

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

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

ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

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

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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

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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PERMIAN RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 100852
PRICE 45 UNIT WELL #: RRCID -> 295182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7888 - 7902

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

VITAL ENERGY, INC. 100951
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

04	15474	X	15474	-0-	-0-	B	-0-	2574	1	11549	2	Y	1228	42	0	1168	1	168
								1351	9									
05	14849	X	10625	-0-	-4224	B	-0-	1707	1	7301	2	Y	1470	1507	1	2	8	129
								1617	9									
06	15600	X	12459	-0-	-3141	B	-0-	2310	1	8750	2	Y	1272	783	0	399	1	219
								1399	9									
07	16120	X	11243	-0-	-4877	B	-0-	1940	1	7443	2	Y	1160	1197	0			182
								584	4	1276	9							
08	12218	X	12218	-0-	-0-	B	-0-	2298	1	8629	2	Y	1171	1217	0			136
								3	4	1288	9							
09	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	B	-0-					Y	NO RPT					136

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

04	7468	X	7468	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	5112	2	Y	1105	40	0	1127	1	151
								1216	9									
05	16027	X	13576	-0-	-2451	B	-0-	2273	1	9721	2	Y	1438	1459	1	4	8	126
								1582	9									
06	14670	X	7911	-0-	-6759	B	-0-	1431	1	5421	2	Y	963	611	0	312	1	166
								1059	9									
07	15159	X	10074	-0-	-5085	B	-0-	1614	1	6192	2	Y	1620	1532	0			254
								486	4	1782	9							
08	11976	X	11976	-0-	-0-	B	-0-	2194	1	8239	2	Y	1400	1491	0			163
								3	4	1540	9							
09	13140	X	NO RPT	-0-	-13140	B	-0-					Y	NO RPT					163

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

04	7986	X	7986	-0-	-0-	B	-0-	1185	1	5315	2	Y	1351	45	0	1269	1	185
								1486	9									
05	17360	X	12544	-0-	-4816	B	-0-	2162	1	9248	2	Y	1031	1123	1	3	8	90
								1134	9									
06	18870	X	15862	-0-	-3008	B	-0-	3059	1	11585	2	Y	1107	667	0	340	1	190
								1218	9									
07	19499	X	13029	-0-	-6470	B	-0-	2344	1	8990	2	Y	900	949	0			141
								705	4	990	9							
08	10241	X	10241	-0-	-0-	B	-0-	1970	1	7398	2	Y	791	840	0			92
								3	4	870	9							
09	12150	X	NO RPT	-0-	-12150	B	-0-					Y	NO RPT					92

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

04	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	201	2	215	9	N	195	346	0			227
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

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					N	-0-					51
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

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
04	11700	X	16692	-0-	4992	B	-351694	704 13969	1 3	478 98	2 4	Y	1312	1312	0			-0-
05	15345	X	16525	-0-	1180	B	-350514	647 13776	1 3	462 151	2 4	Y	1354	1353	0	1	8	-0-
06	14850	X	16429	-0-	1579	B	-348935	896 13497	1 3	426 232	2 4	Y	1253	1253	0			-0-
07	17577	X	12775	-0-	-4802	B	-348935	723 10120	1 3	339 163	2 4	Y	1300	1300	0			-0-
08	17112	X	12566	-0-	-4546	B	-348935	737 9636	1 3	283 280	2 4	Y	1482	1482	0			-0-
09	16560	X	12732	-0-	-3828	B	-348935	744 10138	1 3	274 117	2 4	Y	1326	1326	0			-0-

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	0		94	-0-	94 B	-0-	71	1	23	3	N	-0-					86
*06	105	X	105	-0-	-0- B	-0-	69	1	35	3	N	-0-					86
							1	4									
*07	112	X	112	-0-	-0- B	-0-	72	1	40	3	N	-0-					86
*08	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					86
*09	90	X	NO RPT	-0-	-90 B	-0-					N	NO RPT					86

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
BIG TEX NORTH WELL #: 301 RRCID -> 297060 COMPL. DATE 03/25/2024 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9012 - 12938

04	270	X	108	-0-	-162 B	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
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-

BISSETT WELL #: 9701H RRCID -> 297275 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8220 - 11830

04	120	X	20	-0-	-100 B	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
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-

BEAUCHAMP WELL #: 3501H RRCID -> 297276 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6282 - 8873

04	738	X	738	-0-	-0- B	-0-	44	1	491	3	Y	170	157	1			13
							16	4	187	9							
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									

SVEN PERMIAN, LLC 831420
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

04	33600	X	-0-	-0-	-33600 B	-0-					N	-0-					183
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

VAQUERO OPERATING 882776
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1465	2	12	9	Y	11					188
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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

04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					7
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

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	#	1076	-0-	-274	-0-	981	2	95	9	Y	86	165	1			47
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

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

04	1140	#	813	-0-	-327	-0-	776	2	37	9	Y	34	66	1			37
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

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

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7					115
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

ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

04	120	N	61	-0-	-59	-0-	51	2	10	9	Y	9					99
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

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					117
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

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	4	1	1056	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-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
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	167	-0-	167	167	94	2	15	4	N	53					179
						58	9									
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					179
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	167					N	NO RPT					179

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 3 RRCID -> 153184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17450 PERF.12901 - 12957

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

FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

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
*03	4836	X	1444	-0-	-3392	-0-	1258	3	186	9	N	169	160	1			88
04	4680	X	26	-0-	-4654	-0-	26	3			N	-0-					88
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

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	2			Y	-0-					69
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	750	N	38	-0-	-712	-0-	38	2			N	-0-					-0-
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-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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

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
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
04	1050	N	43	-0-	-1007	-0-	43	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					94
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-

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	18665					N	NO RPT					-0-
09	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
04	810	N	182	-0-	-628	-0-	182	2			N	-0-					122
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-

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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
EVANS, N. T. WELL #: 3 RRCID -> 039845 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 16860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7470	X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					15
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

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
04	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	720	N	30	-0-	-690	-0-	30	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
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-

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
04	2160	X	336	-0-	-1824	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

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
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
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-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6930	X	1363	-0-	-5567	-0-	1363	3			Y	-0-					214
05	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	3			Y	-0-					214
06	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	8012	3			Y	-0-					214
07	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	3			Y	-0-					214
08	8339	X	8157	-0-	-182	-0-	8157	3			Y	-0-					214
*09	8070	X	7847	-0-	-223	-0-	7847	3			Y	-0-					214

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

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

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

-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

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					23
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

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

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

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

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

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					169
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
04	1500	X	1327	-0-	-173	-0-	1327	2			N	-0-					613
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

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

YUCCA BUTTE (ELLENBURGER) 99577 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING 882776
BLACKSTONE-SLAUGHTER WELL #: 1 L RRCID -> 021121 COMPL. DATE 07/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
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

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80
09	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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					200
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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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